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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
01	2852	#	2717	-0-	-135	-0-	619	1	1374	2	N	658	559	1			241
							724	9									
02	2576	#	2280	-0-	-296	-0-	355	1	1540	2	N	350	375	1	4	8	212
							385	9									
03	2852	#	806	-0-	-2046	-0-	280	1	364	2	N	147	190	1			169
							162	9									
04	2640	#	339	-0-	-2301	-0-	66	2	5	4	N	244	181	1			232
							268	9									
05	2728	#	1007	-0-	-1721	-0-	335	2	20	4	N	593	700	1	2	8	123
							652	9									
*06	2640	#	1336	-0-	-1304	-0-	617	2	13	4	N	642	528	1	3	8	234
							706	9									

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

01	3906	#	341	-0-	-3565	-0-	179	2	162	9	N	147	283	1			58
02	3192	#	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					58
03	3534	#	3295	-0-	-239	-0-	2502	2	793	9	N	721	538	1			241
04	4160	R	4160	-0-	-0-	-0-	3076	2	20	4	N	967	911	1			297
							1064	9									
05	4053	R	4053	-0-	-0-	-0-	3115	2	17	4	N	837	1097	1	1	8	36
							921	9									
*06	3663	R	3663	-0-	-0-	-0-	2841	2	15	4	N	734	554	1	3	8	213
							807	9									

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 12184 - 17056

01	3937	#	3217	-0-	-720	-0-	2835	3	382	9	N	347					546
02	3556	#	2848	-0-	-708	-0-	2611	3	237	9	N	215	693	1			68
03	3658	#	3154	-0-	-504	-0-	2845	3	309	9	N	281	194	1			155
04	15229	R	15229	-0-	-0-	-0-	14933	3	296	9	N	269	371	1			53
05	3472	#	3003	-0-	-469	-0-	2794	3	209	9	N	190					243
06	3120	#	3022	-0-	-98	-0-	2711	3	311	9	N	283	192	1	2	8	332

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

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48	176	1	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					38
02	56	#	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	2	N	-0-					38
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					38
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	N	-0-					38
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-					38
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38

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
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	N	-0-					34
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	16	1	164	2	N	-0-					34
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	2	N	-0-					34
04	210	#	162	-0-	-48	-0-	16	1	146	2	N	-0-					34
05	217	#	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	2	N	-0-					34
06	210	#	55	-0-	-155	-0-	5	1	50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	728	N	568	-0-	-160	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	780	N	552	-0-	-228	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					80
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					80
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					80
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					80
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					80
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

01	465	N	205	-0-	-260	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) //CONT.// 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0		1553	-0-	1553		6541	33	1	78	2	N	83	162	1			194
								1351	4	91	9							
02	0		1094	-0-	1094		7635	100	1	420	2	N	73					267
								494	4	80	9							
03	0		1690	-0-	1690		9325	731	1	838	2	N	110	185	1			192
								121	9									
04	0		1145	-0-	1145		10470	472	1	563	2	N	100	167	1			125
								110	9									
05	0		360	-0-	360		10830	68	1	148	2	N	131					256
								144	9									
06	0		1924	-0-	1924		12754	1811	4	113	9	N	103	187	1			172

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	7647	-0-	-7822	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	6615	-0-	-7357	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	10569	-0-	-4900	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5105	-0-	-2305	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	927	-0-	-6730	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	0	W	2814	-0-	2814	2814	2814	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2994	-0-	-1122	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2476	-0-	-2654	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
04	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
*06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	607	-0-	-625	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8346	-0-	-241	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6944	-0-	-1643	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8773	X	7872	-0-	-901	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7847	-0-	-643	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

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

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 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
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4571	-0-	-1421	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4769	-0-	-1865	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5878	-0-	-542	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5778	-0-	-856	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5851	-0-	-569	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

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

01	10385	X	9069	-0-	-1316	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6322	-0-	-4063	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	7985	-0-	-2065	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8218	-0-	-2291	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	7932	-0-	-2238	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

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

01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	837	N	305	-0-	-532	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	810	N	134	-0-	-676	-0-	134	2			N	-0-					-0-

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

01	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1080	-0-	-2082	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

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

01	35030	X	32172	-0-	-2858	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	27230	-0-	-3850	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	24999	-0-	-9163	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
04	33086	X	33086	-0-	-0-	-0-	33084	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34162	X	32965	-0-	-1197	-0-	32965	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	30880	-0-	-260	-0-	30880	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	17887	X	16123	-0-	-1764	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	15285	-0-	-647	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15152	-0-	-1588	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16926	X	9528	-0-	-7398	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14238	-0-	-2142	-0-	14238	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65069	X	63321	-0-	-1748	-0-	63321	2			N	-0-					-0-
02	59080	X	57484	-0-	-1596	-0-	57484	2			N	-0-					-0-
03	66154	X	60660	-0-	-5494	-0-	60660	2			N	-0-					-0-
04	64020	X	56200	-0-	-7820	-0-	56199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	66154	X	64611	-0-	-1543	-0-	64611	2			N	-0-					-0-
06	61590	X	61467	-0-	-123	-0-	61464	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	448	N	122	-0-	-326	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2911	-0-	-1026	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2656	-0-	-900	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2895	-0-	-585	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2589	-0-	-542	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	51	-0-	-2829	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278473	X	262125	-0-	-16348	-0-	262119	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	245196	X	230067	-0-	-15129	-0-	230067	2			N	-0-					-0-
03	267065	X	237545	-0-	-29520	-0-	237542	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	258450	X	201217	-0-	-57233	-0-	201203	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	265143	X	246568	-0-	-18575	-0-	246562	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	253680	X	235567	-0-	-18113	-0-	235554	2	13	9	N	12	12	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5595	-0-	-1318	-0-	5593	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7770	X	4826	-0-	-2944	-0-	4824	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8029	X	4439	-0-	-3590	-0-	4438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7770	X	6458	-0-	-1312	-0-	6456	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40517	X	39133	-0-	-1384	-0-	39133	2			N	-0-					-0-
02	36596	X	33792	-0-	-2804	-0-	33792	2			N	-0-					-0-
03	40517	X	36415	-0-	-4102	-0-	36414	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	37860	X	36066	-0-	-1794	-0-	36066	2			N	-0-					-0-
05	39122	X	37184	-0-	-1938	-0-	37184	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	35798	-0-	-2062	-0-	35797	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4087	-0-	-656	-0-	4075	1	12	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	1	1	8			-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
*06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	93	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	72	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	741	-0-	-249	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	41	1	769	2	Y	1					1
							1	9									
06	960	N	733	-0-	-227	-0-	38	1	691	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	131	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	120	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	127	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	87	1	1475	2	Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	85	1	1542	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	Y	-0-					7
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	720	2	Y	-0-					7
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0-	4	1			3
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	Y	-0-					3
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	2					5
							2	9									
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	33	1	593	2	Y	-0-	3	1			2

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

01	868	N	851	-0-	-17	-0-	68	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	41	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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. 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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	114	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1356	-0-	-296	-0-	109	1	1247	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	98	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	919	-0-	-461	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	111	1	1276	2	Y	-0-					8
02	1428	N	1071	-0-	-357	-0-	86	1	985	2	Y	-0-					8
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	Y	-0-	5	1			3
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	63	1	1064	2	Y	-0-					3
05	1178	N	943	-0-	-235	-0-	48	1	892	2	Y	3					6
							3	9									
06	1230	N	705	-0-	-525	-0-	37	1	664	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	204	1	2352	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1933	-0-	-55	-0-	156	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	183	1	2347	2	Y	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	130	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	101	1	1890	2	Y	1					1
							1	9									
06	2250	N	2040	-0-	-210	-0-	106	1	1930	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	85	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	79	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	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
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	281	1	3234	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3344	-0-	-156	-0-	270	1	3074	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2977	-0-	-898	-0-	215	1	2762	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2400	-0-	-1290	-0-	134	1	2266	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2994	-0-	-695	-0-	152	1	2841	2	Y	1					1
							1	9									
06	3570	X	2524	-0-	-1046	-0-	132	1	2385	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	45	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	43	1	225	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1963	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1983	-0-	-257	-0-	160	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	181	1	2324	2	Y	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	145	1	2448	2	Y	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	118	1	2220	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	1377	-0-	-1023	-0-	72	1	1302	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	104	1	1197	2	Y	-0-					7
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	115	1	1317	2	Y	-0-					7
03	1705	N	1320	-0-	-385	-0-	95	1	1225	2	Y	-0-	4	1			3
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	96	1	1613	2	Y	-0-					3
05	1581	N	723	-0-	-858	-0-	37	1	684	2	Y	2					5
							2	9									
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					1
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					1
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	2177	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
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	387	1	4461	2	Y	-0-					14
02	4284	X	4103	-0-	-181	-0-	331	1	3772	2	Y	-0-					14
03	4991	X	4568	-0-	-423	-0-	330	1	4238	2	Y	-0-	8	1			6
04	4830	X	4159	-0-	-671	-0-	233	1	3926	2	Y	-0-					6
05	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	218	1	4084	2	Y	5					11
							6	9									
06	4680	X	4014	-0-	-666	-0-	210	1	3801	2	Y	3	8	1			6
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	50	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	46	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	47	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	280	-0-	-350	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 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
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	81	1	955	2	Y	-0-					1
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	80	1	930	2	Y	-0-					1
03	1147	N	949	-0-	-198	-0-	31	1	918	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	30	1	954	2	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	74	1	847	2	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	62	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	43	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	40	1	727	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 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
01	744	X	514	-0-	-230	-0-	514	2			Y	-0-					1
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			Y	-0-					1
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

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
01	2852	N	2792	-0-	-60	-0-	223	1	2569	2	Y	-0-					28
02	2660	N	2101	-0-	-559	-0-	169	1	1932	2	Y	-0-					28
03	2728	N	2509	-0-	-219	-0-	181	1	2328	2	Y	-0-	16	1			12
04	2700	N	2544	-0-	-156	-0-	142	1	2402	2	Y	-0-					12
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	134	1	2514	2	Y	10					22
							11	9									
06	2430	N	1926	-0-	-504	-0-	100	1	1820	2	Y	5	16	1			11
							6	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	403	-0-	-248	-0-	49	1	354	2	Y	-0-					247
02	700	N	343	-0-	-357	-0-	45	1	298	2	Y	-0-					247
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-	1	1			246
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					246
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-					246
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			Y	-0-					1
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					1
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	182	1	2910	2	Y	-0-					136
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	201	1	3099	2	Y	-0-					136
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	32	1	3297	2	Y	-0-	1	1			135
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	30	1	3417	2	Y	-0-					135
05	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	31	1	2650	2	Y	-0-					135
06	3540	X	2506	-0-	-1034	-0-	30	1	2476	2	Y	-0-					135

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
01	T. A.		227	-0-	227	1536	11	1	216	2	Y	-0-					1
02	1536	N	-0-	-0-	-1536	-0-					Y	-0-					1
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			Y	-0-					-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
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					86
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					86
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	1	1			85
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					85
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					85
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					85

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

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
01	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					45
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					45
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			44
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					44
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					44
*06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
01	1333	N	767	-0-	-566	-0-	61	1	706	2	Y	-0-					1
02	1288	N	288	-0-	-1000	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					1
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					1
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	Y	-0-					1
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					1
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	Y	4	3	1			2
							4	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
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	2	Y	-0-					199
02	1484	N	509	-0-	-975	-0-	53	1	456	2	Y	-0-					199
03	1364	N	453	-0-	-911	-0-	31	1	414	2	Y	7	16	1			190
							8	9									
04	1080	N	232	-0-	-848	-0-	30	1	202	2	Y	-0-					190
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	Y	-0-					190
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	2	Y	14	1	1			203
							15	9									

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
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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3906	X	2610	-0-	-1296	-0-	129	1	2481	2	Y	-0-					121
02	3360	X	2405	-0-	-955	-0-	125	1	2246	2	Y	31					152
							34	9									
03	3720	X	2261	-0-	-1459	-0-	2239	2	22	9	Y	20	18	1			154
04	3240	X	1955	-0-	-1285	-0-	1955	2			Y	-0-					154
05	2914	X	2058	-0-	-856	-0-	2058	2			Y	-0-					154
06	2580	X	2206	-0-	-374	-0-	2206	2			Y	-0-					154

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
01	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	92	1	1056	2	Y	-0-					15
02	1148	N	982	-0-	-166	-0-	79	1	903	2	Y	-0-					15
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-	8	1			7
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	-0-					7
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1235	2	Y	5					12
							6	9									
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-	7	1			5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	164	1	1887	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2937	-0-	-647	-0-	237	1	2700	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	1867	-0-	-2101	-0-	135	1	1732	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	1161	-0-	-2679	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	1522	-0-	-1733	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	934	-0-	-2216	-0-	49	1	885	2	Y	-0-					-0-

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
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1577	2	Y	-0-					1
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					1
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	176	1	2029	2	Y	-0-					1
02	2072	N	1969	-0-	-103	-0-	159	1	1810	2	Y	-0-					1
03	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	157	1	2015	2	Y	-0-					1
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-					1
05	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	104	1	1951	2	Y	-0-					1
06	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	104	1	1883	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
01	1860	X	1050	-0-	-810	-0-	52	1	998	2	Y	-0-					121
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	Y	-0-					121
03	1860	X	1084	-0-	-776	-0-	1084	2			Y	-0-	1	1			120
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1875	2	56	9	Y	51					171
05	1581	X	1226	-0-	-355	-0-	1226	2			Y	-0-					171
06	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			Y	-0-					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
01	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	115	1	1615	2	Y	-0-					301
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	111	1	1486	2	Y	-0-					301
03	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	31	1	1603	2	Y	-0-	14	1			287
04	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	30	1	1450	2	Y	6					293
							7	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-					293
06	1590	N	1082	-0-	-508	-0-	30	1	1052	2	Y	-0-					293

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
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	284	1	3267	2	Y	-0-					33
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	165	1	1877	2	Y	11					44
							12	9									
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	151	1	1941	2	Y	2	28	1			18
							2	9									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	207	1	3489	2	Y	-0-					18
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	182	1	3417	2	Y	18					36
							20	9									
*06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	166	1	3009	2	Y	4	24	1			16
							4	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	37	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5032	-0-	1932	1932	255	1	4776	2	Y	1					1
							1	9									
*06	3000	N	1239	-0-	-1761	171	65	1	1174	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					111
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					111
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-	1	1			110
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					110
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					110
06	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			Y	-0-					110

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
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					49
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					49
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			49
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					49
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					49
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					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
01	1891	X	1470	-0-	-421	-0-	102	1	1368	2	Y	-0-					127
02	1400	N	1369	-0-	-31	-0-	99	1	1270	2	Y	-0-					127
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	31	1	1731	2	Y	1	2	1			126
							1	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	30	1	1972	2	Y	-0-					126
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	2	Y	-0-					126
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	30	1	1964	2	Y	38					164
							42	9									

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
01	1519	N	729	-0-	-790	-0-	65	1	664	2	Y	-0-					108
02	1176	N	610	-0-	-566	-0-	59	1	551	2	Y	-0-					108
03	961	N	225	-0-	-736	-0-	31	1	194	2	Y	-0-	1	1			107
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	30	1	2084	2	Y	-0-					107
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	31	1	2083	2	Y	20					127
							22	9									
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	30	1	2289	2	Y	27					154
							30	9									

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
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	98	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	91	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	93	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	682	N	424	-0-	-258	-0-	51	1	373	2	Y	-0-					132
02	756	N	468	-0-	-288	-0-	51	1	417	2	Y	-0-					132
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	31	1	328	2	Y	1	2	1			131
							1	9									
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					131
05	527	N	295	-0-	-232	-0-	31	1	264	2	Y	-0-					131
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	30	1	269	2	Y	-0-					131

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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	87	1	1074	2	Y	-0-					103
02	1372	N	377	-0-	-995	-0-	46	1	331	2	Y	-0-					103
03	1922	N	1561	-0-	-361	-0-	31	1	1530	2	Y	-0-	1	1			102
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1221	2	Y	-0-					102
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	31	1	1502	2	Y	-0-					102
06	1500	N	891	-0-	-609	-0-	30	1	861	2	Y	-0-					102

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
01	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	90	1	1139	2	Y	-0-					98
02	1456	N	929	-0-	-527	-0-	76	1	853	2	Y	-0-					98
03	1116	N	626	-0-	-490	-0-	31	1	595	2	Y	-0-	1	1			97
04	1200	N	930	-0-	-270	-0-	30	1	900	2	Y	-0-					97
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	2	Y	-0-					97
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					97

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
01	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	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
01	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	112	1	1290	2	Y	-0-					52
02	1680	N	476	-0-	-1204	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					52
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	119	1	1535	2	Y	21	43	1			30
							23	9									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	Y	-0-					30
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	151	1	2836	2	Y	25					55
							28	9									
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	103	1	1863	2	Y	1	34	1			22
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	33	1	42	2	Y	-0-					66
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					66
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	1			Y	-0-	1	1			65
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					65
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	Y	-0-					65
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	Y	-0-					65

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
01	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	133	1	1973	2	Y	-0-					238
02	2240	X	1875	-0-	-365	-0-	125	1	1750	2	Y	-0-					238
03	2480	X	1553	-0-	-927	-0-	31	1	1522	2	Y	-0-	1	1			237
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	30	1	2514	2	Y	-0-					237
*05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	9	1	2446	2	Y	-0-					237
*06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					237

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
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	114	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	103	1	1176	2	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	105	1	2021	2	Y	-0-					200
02	2016	N	1984	-0-	-32	-0-	105	1	1879	2	Y	-0-					200
03	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	2			Y	-0-	1	1			199
04	2070	N	1628	-0-	-442	-0-	1628	2			Y	-0-					199
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					199
*06	3000	N	3375	-0-	375	375	3375	2			Y	-0-					199

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	80	1	935	2	Y	-0-					159
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	-0-					159
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	31	1	1035	2	Y	-0-	1	1			158
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					158
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	Y	-0-					158
06	1020	N	917	-0-	-103	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					1
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					1
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1374	-0-	-579	-0-	97	1	1277	2	Y	-0-					29
02	784	N	393	-0-	-391	-0-	47	1	346	2	Y	-0-					29
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	Y	-0-	1	1			28
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	30	1	2701	2	Y	-0-					28
*05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	31	1	2847	2	Y	-0-					28
*06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	30	1	2533	2	Y	1					29
							1	9									

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
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	56	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	47	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	72	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	Y	1					1
							1	9									
*06	3000	N	3198	-0-	198	198	167	1	3027	2	Y	4	3	1			2
							4	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
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	238	1	2385	2	Y	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	188	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	174	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	131	1	1701	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	120	1	1668	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1673	-0-	-277	-0-	116	1	1557	2	Y	-0-					-0-

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
01	1333	X	777	-0-	-556	-0-	68	1	709	2	Y	-0-					67
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	133	1	1879	2	Y	-0-					67
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	Y	-0-	1	1			66
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1263	2	Y	-0-					66
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	1572	2	Y	-0-					66
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	Y	1					67
							1	9									

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
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	68	1	706	2	Y	-0-					41
02	588	N	381	-0-	-207	-0-	47	1	334	2	Y	-0-					41
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-	1	1			40
04	750	N	584	-0-	-166	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					40
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-					40
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	Y	-0-					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
01	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	137	1	2032	2	Y	-0-					54
02	1960	N	1851	-0-	-109	-0-	124	1	1727	2	Y	-0-					54
03	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	31	1	1802	2	Y	-0-	1	1			53
04	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	30	1	1800	2	Y	-0-					53
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	31	1	1740	2	Y	-0-					53
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1746	2	Y	1					54
							1	9									

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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	Y	-0-					119
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	46	1	314	2	Y	-0-					119
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	31	1	388	2	Y	-0-	1	1			118
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					118
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	-0-					118
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	Y	1					119
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	20426	-0-	-1367	-0-	20426	1			N	-0-					-0-
02	19684	X	18156	-0-	-1528	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	17943	-0-	-3354	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	14608	-0-	-6002	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	5949	-0-	-14480	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18764	-0-	-1006	-0-	18764	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-	1	1			37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	772	-0-	-96	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					148
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	60	1	564	2	Y	-0-					148
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	31	1	403	2	Y	189	1	1			336
							208	9									
04	750	N	515	-0-	-235	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					336
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	Y	-0-					336
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	-0-					336

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	101	1	1342	2	Y	-0-					143
02	1512	X	1361	-0-	-151	-0-	98	1	1263	2	Y	-0-					143
03	1674	X	1320	-0-	-354	-0-	31	1	1289	2	Y	-0-	65	1			78
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	30	1	1839	2	Y	-0-					78
*05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1604	2	Y	-0-					78
06	1470	X	1387	-0-	-83	-0-	30	1	1357	2	Y	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	141	1	2122	2	Y	-0-					104
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	150	1	2189	2	Y	-0-					104
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	31	1	2001	2	Y	-0-	1	1			103
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	30	1	1480	2	Y	-0-					103
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	Y	-0-					103
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	Y	1					104
							1	9									

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
01	589	N	238	-0-	-351	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					136
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					136
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	1	1			136
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					136
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					136
06	900	N	206	-0-	-694	-0-	206	2			Y	-0-					136

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

01	2573	X	995	-0-	-1578	-0-	79	1	916	2	Y	-0-					34
02	2688	X	2175	-0-	-513	-0-	141	1	2034	2	Y	-0-					34
03	2976	X	2514	-0-	-462	-0-	31	1	2483	2	Y	-0-	1	1			33
04	2880	X	1542	-0-	-1338	-0-	30	1	1512	2	Y	-0-					33
*05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	31	1	2934	2	Y	-0-					33
*06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	30	1	2598	2	Y	1					34
							1	9									

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

01	1178	X	965	-0-	-213	-0-	48	1	917	2	Y	-0-					51
02	1064	X	1039	-0-	-25	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					51
03	1178	X	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-	1	1			50
04	960	X	958	-0-	-2	-0-	774	2	184	9	Y	167					217
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					217
06	1110	X	784	-0-	-326	-0-	784	2			Y	-0-					217

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

01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	98	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	88	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	73	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

01	8959	X	7767	-0-	-1192	-0-	544	1	7223	2	Y	-0-					-0-
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	585	1	6082	2	Y	-0-					-0-
03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	595	1	7541	2	Y	-0-					-0-
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	524	1	6602	2	Y	-0-					-0-
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	504	1	6548	2	Y	-0-					-0-
*06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	425	1	6316	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3524	-0-	-1591	-0-	203	1	3321	2	Y	-0-					49
02	4396	X	4185	-0-	-211	-0-	247	1	3938	2	Y	-0-					49
03	4309	X	3544	-0-	-765	-0-	31	1	3513	2	Y	-0-	1	1			48
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	30	1	4102	2	Y	1					49
							1	9									
05	4154	X	3511	-0-	-643	-0-	31	1	3480	2	Y	-0-					49
*06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	30	1	4677	2	Y	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					1
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					1
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1080	N	745	-0-	-335	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	31	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	30	1	796	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2191	-0-	-1219	-0-	108	1	2083	2	Y	-0-					226
02	3080	X	2415	-0-	-665	-0-	127	1	2288	2	Y	-0-					226
03	3410	X	2479	-0-	-931	-0-	2478	2	1	9	Y	1	1	1			226
04	3300	X	2087	-0-	-1213	-0-	2087	2			Y	-0-					226
05	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	2261	2			Y	-0-					226
06	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1951	2			Y	-0-					226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	29	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6645	-0-	3645	3645	372	1	6273	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5807	-0-	2707	6352	294	1	5511	2	Y	2					2
							2	9									
*06	3000	N	4048	-0-	1048	7400	211	1	3828	2	Y	8	6	1			4
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	686	1	1114	2	Y	-0-					61
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	629	1	1063	2	Y	-0-					61
03	1581	N	997	-0-	-584	-0-	31	1	966	2	Y	-0-	1	1			60
04	3000	N	4747	-0-	1747	1747	2918	1	1829	2	Y	-0-					60
*05	3100	N	4703	-0-	1603	3350	2796	1	1907	2	Y	-0-					60
*06	3000	N	2255	-0-	-745	2605	435	1	1820	2	Y	-0-					60

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
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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					1
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					1
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	96	1	1253	2	Y	-0-					16
02	1260	N	482	-0-	-778	-0-	52	1	430	2	Y	-0-					16
03	1116	N	137	-0-	-979	-0-	31	1	106	2	Y	-0-	1	1			15
04	1320	N	855	-0-	-465	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					15
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	Y	-0-					15
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1109	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					1
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					1
03	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	82	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	53	1	964	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					21
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					21
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-	1	1			20
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					20
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					20
06	1200	N	808	-0-	-392	-0-	808	2			Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	393	1	8300	2	Y	-0-					-0-
02	8820	X	4070	-0-	-4750	-0-	231	1	3839	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	7071	-0-	-2694	-0-	324	1	6747	2	Y	-0-					-0-
04	9450	X	4546	-0-	-4904	-0-	211	1	4335	2	Y	-0-					-0-
05	9052	X	1555	-0-	-7497	-0-	81	1	1474	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	2441	-0-	-5959	-0-	119	1	2322	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
01	1302	X	1082	-0-	-220	-0-	83	1	999	2	Y	-0-					51
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	1008	2	Y	-0-					51
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	31	1	2401	2	Y	-0-	1	1			50
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	2					52
							2	9									
*05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	Y	-0-					52
*06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-					52

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

01	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	135	1	2006	2	Y	-0-					44
02	1988	N	1851	-0-	-137	-0-	124	1	1727	2	Y	-0-					44
03	2201	N	1851	-0-	-350	-0-	31	1	1820	2	Y	-0-	1	1			43
04	2070	N	1828	-0-	-242	-0-	30	1	1798	2	Y	-0-					43
*05	3100	N	4388	-0-	1288	1288	31	1	4357	2	Y	-0-					43
*06	3000	N	5293	-0-	2293	3581	30	1	5262	2	Y	1					44
							1	9									

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

01	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	506	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5302	-0-	-298	-0-	456	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	388	1	5368	2	N	-0-					-0-
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	505	1	5562	2	N	-0-					-0-
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	478	1	5665	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5850	-0-	-90	-0-	355	1	5495	2	N	-0-					-0-

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

01	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	161	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	142	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	148	1	1508	2	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	122	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	Y	-0-					-0-

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

01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	127	1	2257	2	N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	143	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	150	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	118	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1697	-0-	-193	-0-	101	1	1596	2	N	-0-					-0-

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

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	1	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

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

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-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	7582	-0-	7582	7595	396	1	7185	2	Y	1					1
							1	9									

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

01	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	192	1	3093	2	Y	-0-					1
02	3416	X	3011	-0-	-405	-0-	186	1	2825	2	Y	-0-					1
03	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	31	1	3289	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3330	X	2964	-0-	-366	-0-	30	1	2934	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	31	1	3216	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3087	-0-	-153	-0-	30	1	3057	2	Y	-0-					-0-

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

01	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					1
02	1176	N	699	-0-	-477	-0-	63	1	636	2	Y	-0-					1
03	1271	N	881	-0-	-390	-0-	31	1	850	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	Y	-0-					-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	-0-					-0-

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

01	837	N	690	-0-	-147	-0-	64	1	626	2	Y	-0-					21
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	59	1	547	2	Y	-0-					21
03	1178	N	738	-0-	-440	-0-	31	1	707	2	Y	-0-	1	1			20
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					20
05	682	N	467	-0-	-215	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					20
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	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
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-					-0-

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

01	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	335	1	7080	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6696	-0-	-164	-0-	380	1	6316	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7156	-0-	-439	-0-	328	1	6828	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6757	-0-	-413	-0-	314	1	6443	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7179	-0-	-230	-0-	374	1	6805	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6871	-0-	-299	-0-	335	1	6536	2	N	-0-					-0-

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

01	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	162	1	2525	2	Y	-0-					1
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	174	1	2619	2	Y	-0-					1
03	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	31	1	2669	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	30	1	2744	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	31	1	2423	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	30	1	2365	2	Y	-0-					-0-

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

01	1085	X	826	-0-	-259	-0-	41	1	785	2	Y	-0-					1
02	980	X	870	-0-	-110	-0-	46	1	824	2	Y	-0-					1
03	1085	X	828	-0-	-257	-0-	828	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	930	X	269	-0-	-661	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

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

01	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	192	1	3100	2	Y	-0-					1
02	3220	X	3016	-0-	-204	-0-	186	1	2830	2	Y	-0-					1
03	3286	X	2889	-0-	-397	-0-	31	1	2858	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3180	X	2781	-0-	-399	-0-	30	1	2751	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	31	1	2652	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2110	-0-	-1130	-0-	30	1	2080	2	Y	-0-					-0-

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

01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
*06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-

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

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	87	1	1069	2	Y	-0-					1
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	2	Y	-0-					1
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1155	2	Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	30	1	1502	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					7
02	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-					7
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1	1	1			7
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2			Y	-0-					7
05	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			Y	-0-					7
06	1800	N	1477	-0-	-323	-0-	1477	2			Y	-0-					7

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

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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	229	1	2277	2	N	-0-					337
02	2212	N	2155	-0-	-57	-0-	200	1	1955	2	N	-0-					337
03	2821	N	2448	-0-	-373	-0-	206	1	2242	2	N	-0-					337
04	2430	N	1929	-0-	-501	-0-	136	1	1793	2	N	-0-					337
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	171	1	2628	2	N	-0-					337
*06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	156	1	2290	2	N	21	177	1			181
							23	9									

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

01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	76	1	860	2	Y	-0-					1
02	1036	N	788	-0-	-248	-0-	68	1	720	2	Y	-0-					1
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	N	778	-0-	-122	-0-	30	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	30	1	826	2	Y	-0-					-0-

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

01	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	79	1	1527	2	Y	-0-					7
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					7
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1	1	1			7
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					7
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					7
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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
01	1147	N	895	-0-	-252	-0-	44	1	851	2	Y	-0-					1
02	980	N	780	-0-	-200	-0-	41	1	739	2	Y	-0-					1
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					7
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	-0-					7
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1033	2	1	9	Y	1	1	1			7
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					7
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			Y	-0-					7
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	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
01	9672	X	8430	-0-	-1242	-0-	571	1	7859	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	6201	-0-	-1695	-0-	495	1	5706	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	604	1	8200	2	N	-0-					-0-
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	571	1	8517	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	735	1	8503	2	N	-0-					-0-
*06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	666	1	8057	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
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					1
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	97	1	1861	2	Y	-0-					7
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	97	1	1740	2	Y	-0-					7
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			7
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					7
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			Y	-0-					7
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	2449	X	1443	-0-	-1006	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-					14
02	1792	N	1501	-0-	-291	-0-	79	1	1422	2	Y	-0-					14
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1552	2	246	9	Y	224	1	1			237
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1876	2	33	9	Y	30					267
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					267
06	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	1662	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
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	208	1	2395	2	Y	-0-					56
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	188	1	2149	2	Y	29					85
							32	9									
03	2232	N	1408	-0-	-824	-0-	101	1	1301	2	Y	5	54	1			36
							6	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	138	1	2322	2	Y	-0-					36
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	122	1	2279	2	Y	32					68
							35	9									
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	109	1	1968	2	Y	2	42	1			28
							2	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
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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	26536	X	24121	-0-	-2415	-0-	31	1	24090	2	N	-0-					-0-
02	23968	X	23513	-0-	-455	-0-	28	1	23485	2	N	-0-					-0-
03	26598	X	25361	-0-	-1237	-0-	31	1	25330	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	21635	-0-	-4105	-0-	30	1	21605	2	N	-0-					-0-
05	26598	X	24629	-0-	-1969	-0-	31	1	24598	2	N	-0-					-0-
*06	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	30	1	22374	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
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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	4557	X	4208	-0-	-349	-0-	336	1	3872	2	N	-0-					111
02	4228	X	3450	-0-	-778	-0-	278	1	3172	2	N	-0-					111
03	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	306	1	3931	2	N	-0-					111
04	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	228	1	3856	2	N	-0-					111
05	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	210	1	3939	2	N	-0-					111
06	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	188	1	3406	2	N	-0-					111

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	76	1	862	2	Y	-0-					1
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	61	1	588	2	Y	-0-					1
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	N	606	-0-	-294	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-

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

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					1
02	896	N	482	-0-	-414	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					1
03	682	N	218	-0-	-464	-0-	218	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

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

01	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					1
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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. 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
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	170	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	179	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4210	-0-	1110	1110	304	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3169	-0-	169	1279	177	1	2992	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3088	-0-	-12	1267	156	1	2932	2	N	-0-					-0-
*06	4112	X	2845	-0-	-1267	-0-	149	1	2694	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	28	1	1508	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-

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

01	2790	N	2432	-0-	-358	-0-	120	1	2312	2	Y	-0-					1
02	2688	X	2494	-0-	-194	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-					1
03	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
*06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

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

01	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	294	1	5063	2	Y	-0-					1
02	4872	X	3838	-0-	-1034	-0-	229	1	3609	2	Y	-0-					1
03	5518	X	3826	-0-	-1692	-0-	31	1	3795	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5340	X	3821	-0-	-1519	-0-	30	1	3791	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	31	1	5099	2	Y	-0-					-0-
*06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	30	1	5267	2	Y	-0-					-0-

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

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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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
01	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	196	1	3781	2	Y	-0-					1
02	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	191	1	3424	2	Y	-0-					1
03	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	3698	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3930	X	3389	-0-	-541	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3397	-0-	-473	-0-	3397	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
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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	169	1	2648	2	Y	-0-					1
02	3304	X	2339	-0-	-965	-0-	150	1	2189	2	Y	-0-					1
03	3658	X	1984	-0-	-1674	-0-	31	1	1953	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3270	X	2516	-0-	-754	-0-	30	1	2486	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2285	-0-	-1094	-0-	31	1	2254	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	30	1	2367	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
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	2	Y	-0-					1
02	1400	N	1064	-0-	-336	-0-	83	1	981	2	Y	-0-					1
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	31	1	958	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	30	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	30	1	823	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
01	28923	X	27365	-0-	-1558	-0-	31	1	27334	2	N	-0-					-0-
02	25648	X	25185	-0-	-463	-0-	28	1	25157	2	N	-0-					-0-
03	28551	X	24408	-0-	-4143	-0-	31	1	24377	2	N	-0-					-0-
04	27630	X	23259	-0-	-4371	-0-	30	1	23229	2	N	-0-					-0-
05	28551	X	27173	-0-	-1378	-0-	31	1	27142	2	N	-0-					-0-
06	26970	X	25850	-0-	-1120	-0-	30	1	25820	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
01	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	169	1	3258	2	Y	-0-					1
02	3780	X	2401	-0-	-1379	-0-	127	1	2274	2	Y	-0-					1
03	3999	X	2786	-0-	-1213	-0-	2786	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3690	X	2443	-0-	-1247	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2510	-0-	-1148	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2497	-0-	-833	-0-	2497	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
01	558	X	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	476	X	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	570	X	374	-0-	-196	-0-	374	3			N	-0-					-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
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-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
01	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	765	-0-	-475	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	339	-0-	-681	-0-	339	3			N	-0-					-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
01	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2519	-0-	-736	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2334	-0-	-246	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2360	-0-	-368	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	813	-0-	-1827	-0-	813	3			N	-0-					-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
01	3100	N	2976	-0-	-124	393	2976	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2512	-0-	-288	105	2512	3			N	-0-					-0-
03	2788	X	2683	-0-	-105	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-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
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	1171	3			N	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-

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

01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1814	-0-	-594	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2110	-0-	-556	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

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

01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-

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

01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

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

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1235	-0-	-753	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

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

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

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

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-

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

01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

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

01	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3936	-0-	-264	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3535	-0-	-1022	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

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

01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-

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

01	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3703	-0-	-329	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3954	-0-	-96	-0-	3954	3			N	-0-					-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
01	3906	X	3719	-0-	-187	-0-	3719	3		N	-0-			-0-
02	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	2956	3		N	-0-			-0-
03	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	3		N	-0-			-0-
04	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	3539	3		N	-0-			-0-
05	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	3601	3		N	-0-			-0-
06	3600	X	3246	-0-	-354	-0-	3246	3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	604	-0-	-450	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	990	N	525	-0-	-465	-0-	525	3		N	-0-			-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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	2139	N	1540	-0-	-599	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	1767	-0-	-165	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1446	-0-	-507	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-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
01	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3		Y	-0-			-0-
02	3304	X	3053	-0-	-251	-0-	3053	3		Y	-0-			-0-
03	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	3		Y	-0-			-0-
04	3570	X	3174	-0-	-396	-0-	3174	3		Y	-0-			-0-
05	3689	X	3022	-0-	-667	-0-	3022	3		Y	-0-			-0-
06	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3316	3		Y	-0-			-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
01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1457	-0-	-111	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1426	3		N	-0-			-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
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3		N	-0-			-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	883	3		N	-0-			-0-
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3		N	-0-			-0-
04	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3		N	-0-			-0-
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3		N	-0-			-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
01	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3585	-0-	-251	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	3776	3			N	-0-					-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
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2073	-0-	-407	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-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
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1753	-0-	-319	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	34	-0-	-2186	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2070	-0-	-142	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2307	-0-	-204	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-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
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-	5	5			15
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-	5	5			10
03	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	3294	3			N	-0-	5	5			5
04	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	3186	3			N	-0-	5	5			-0-
05	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3138	3			N	-0-					-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
01	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3542	-0-	-322	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2549	-0-	-1591	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	3661	3			N	-0-					-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
01	1767	N	1123	-0-	-644	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2787	-0-	-189	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2499	-0-	-189	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	3			N	-0-					-0-
04	2954	N	2932	-0-	-22	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5414	-0-	-848	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	4294	-0-	-1362	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5106	-0-	-784	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3021	-0-	-2469	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5164	-0-	-86	-0-	5164	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
02	1064	X	896	-0-	-168	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	1110	X	878	-0-	-232	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			Y	-0-					-0-
*06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	3			Y	-0-					-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
01	3224	X	2871	-0-	-353	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2277	-0-	-635	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2552	-0-	-672	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2480	-0-	-640	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

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

01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2118	-0-	-346	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2446	-0-	-224	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

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

01	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-					-0-

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

01	3534	X	2844	-0-	-690	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2663	-0-	-529	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2202	-0-	-948	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2389	-0-	-866	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1720	-0-	-410	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

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

01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					2
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					2
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					2
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	1902	3			Y	-0-					-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
01	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3406	-0-	-318	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3875	-0-	-310	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3359	-0-	-481	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	945	-0-	-1783	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	984	-0-	-1172	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	1150	-0-	-290	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-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
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-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
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	3			N	-0-					-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
01	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1347	-0-	-445	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	17	1	2036	2	Y	-0-					-0-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-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
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-			-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	24	1	2824	2	Y	-0-			-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-

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

01	2852	X	1101	-0-	-1751	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-
02	1736	X	131	-0-	-1605	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
03	1798	X	416	-0-	-1382	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
04	1470	X	998	-0-	-472	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
05	1519	X	713	-0-	-806	-0-	6	1	707	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-

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

01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-			-0-
02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-			-0-
03	6665	X	6416	-0-	-249	-0-	6416	3			N	-0-			-0-
04	6600	X	6022	-0-	-578	-0-	6022	3			N	-0-			-0-
05	6820	X	5837	-0-	-983	-0-	5837	3			N	-0-			-0-
06	6600	X	1869	-0-	-4731	-0-	1869	3			N	-0-			-0-

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

01	310	X	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-

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

01	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-			-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	6	1	739	2	Y	-0-			-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-

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

01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-			-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	13	1	1485	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3807	-0-	807	807	3807	2			Y	-0-			-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
01	2356	N	704	-0-	-1652	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3802	-0-	802	802	3802	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2545	-0-	-555	247	22	1	2523	2	Y	-0-					-0-
*06	247	N	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-					-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
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	6	1	664	2	Y	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1398	-0-	-86	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	10826	-0-	7726	7726	10826	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6286	-0-	3286	11012	6286	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5393	-0-	2293	13305	46	1	5347	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	8083	-0-	5083	18388	8083	2			Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2139	X	1293	-0-	-846	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3439	-0-	-481	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3909	-0-	-431	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	1260	X	68	-0-	-1192	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	9	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	95	-0-	-3595	-0-	95	2			Y	-0-					-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
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	761	-0-	-275	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

01	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3013	-0-	-1017	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			Y	-0-					-0-
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	40	1	4683	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3274	-0-	-626	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	545	-0-	-743	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	8	1	887	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1660	-0-	-1392	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	827	-0-	-2552	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	29	1	3420	2	Y	-0-					-0-
*06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-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
01	5239	X	563	-0-	-4676	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	1484	X	982	-0-	-502	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	967	-0-	-583	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	1410	X	103	-0-	-1307	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	10	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3284	-0-	284	284	3284	2			Y	-0-					-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
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	464	1	2411	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1680	-0-	-952	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	388	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	563	1	2480	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3001	-0-	1	1	3001	2			Y	-0-					-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
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	89	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	187	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	205	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	657	2	Y	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7781	X	6976	-0-	-805	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6370	-0-	-546	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5062	-0-	-2318	-0-	179	1	4883	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	1309	-0-	-5046	-0-	46	1	1263	2	N	-0-					-0-
*06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	245	1	5635	2	N	-0-					-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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	775	3	N	-0-					-0-
04	720	N	472	-0-	-248	-0-	49	1	423	3	N	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	60	1	561	3	N	-0-					-0-
06	810	N	527	-0-	-283	-0-	52	1	475	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	3100	X	2181	-0-	-919	-0-	118	1	2063	3	N	-0-			18
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	3	N	-0-			18
03	3379	X	2170	-0-	-1209	-0-	145	1	2025	3	N	-0-			18
04	3270	X	2320	-0-	-950	-0-	241	1	2079	3	N	-0-			18
05	3379	X	2151	-0-	-1228	-0-	208	1	1943	3	N	-0-			18
06	2310	X	2150	-0-	-160	-0-	211	1	1939	3	N	-0-			18

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		2711	-0-	2711	2711	267	1	2444	3	N	-0-			-0-

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

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	936	3	N	-0-			-0-
02	812	N	565	-0-	-247	-0-	28	1	537	3	N	-0-			-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	3	N	-0-			-0-
04	960	N	660	-0-	-300	-0-	68	1	592	3	N	-0-			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	3	N	-0-			-0-
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	52	1	475	3	N	-0-			-0-

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		5413	-0-	5413	5413	533	1	4880	3	N	-0-			-0-

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

01	3565	X	2753	-0-	-812	-0-	149	1	2604	3	N	-0-			53
02	3220	X	2539	-0-	-681	-0-	126	1	2413	3	N	-0-			53
03	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	183	1	2569	3	N	-0-			53
04	2670	X	2535	-0-	-135	-0-	264	1	2271	3	N	-0-			53
05	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	227	1	2120	3	N	-0-			53
06	2730	X	2474	-0-	-256	-0-	244	1	2230	3	N	-0-			53

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

01	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	99	1	1721	3	N	-0-			74
02	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	81	1	1549	3	N	-0-			74
03	1829	N	1266	-0-	-563	-0-	84	1	1182	3	N	-0-			74
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	188	1	1623	3	N	-0-			74
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	178	1	1668	3	N	-0-			74
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	169	1	1543	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	136	1	2373	3	N	-0-					-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	3	N	-0-					-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	181	1	2538	3	N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	318	1	2746	3	N	-0-					-0-
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	271	1	2542	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	1701	-0-	-939	-0-	167	1	1534	3	N	-0-					-0-

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

01	4030	X	4020	-0-	-10	-0-	218	1	3802	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3392	-0-	-248	-0-	167	1	3225	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	256	1	3596	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	381	1	3280	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	363	1	3403	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3560	-0-	-340	-0-	351	1	3209	3	N	-0-					-0-

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

01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	110	1	1918	3	N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	3	N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	107	1	1502	3	N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	163	1	1409	3	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-

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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	3	N	-0-					57
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	87	1	1668	3	N	-0-					57
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	132	1	1854	3	N	-0-					57
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1722	3	N	-0-					57
05	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	178	1	1673	3	N	-0-					57
06	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	161	1	1474	3	N	-0-					57

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

01	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	173	1	3021	3	N	-0-					48
02	2996	X	2914	-0-	-82	-0-	143	1	2771	3	N	-0-					48
03	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	212	1	2972	3	N	-0-					48
04	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	317	1	2736	3	N	-0-					48
05	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	303	1	2838	3	N	-0-					48
06	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	298	1	2731	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
01	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	116	1	2026	3	N	-0-			-0-
02	1792	X	1475	-0-	-317	-0-	73	1	1402	3	N	-0-			-0-
03	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	127	1	1785	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	1334	-0-	-1126	-0-	130	1	1204	3	N	-0-			-0-
05	2542	X	1287	-0-	-1255	-0-	124	1	1163	3	N	-0-			-0-
*06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	231	1	2114	3	N	-0-			-0-

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

01	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	162	1	2828	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	2743	-0-	-141	-0-	135	1	2608	3	N	-0-			-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	211	1	2953	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	300	1	2579	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	292	1	2737	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	2804	-0-	-256	-0-	276	1	2528	3	N	-0-			-0-

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

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-			-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-

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

01	20615	X	15285	-0-	-5330	-0-	828	1	14457	3	N	-0-			21
02	16380	X	13868	-0-	-2512	-0-	685	1	13183	3	N	-0-			21
03	18135	X	15310	-0-	-2825	-0-	1020	1	14290	3	N	-0-			21
04	17550	X	14234	-0-	-3316	-0-	1477	1	12757	3	N	-0-			21
05	16771	X	14541	-0-	-2230	-0-	1403	1	13138	3	N	-0-			21
06	14850	X	13913	-0-	-937	-0-	1370	1	12543	3	N	-0-			21

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

01	2449	X	786	-0-	-1663	-0-	43	1	743	3	N	-0-			43
02	1064	N	583	-0-	-481	-0-	29	1	554	3	N	-0-			43
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	54	1	754	3	N	-0-			43
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	73	1	631	3	N	-0-			43
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	3	N	-0-			43
06	780	N	568	-0-	-212	-0-	56	1	512	3	N	-0-			43

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

01	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	332	1	5788	3	N	-0-			-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	207	1	4001	3	N	-0-			-0-
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	384	1	5377	3	N	-0-			-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	558	1	4819	3	N	-0-			-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	503	1	4709	3	N	-0-			-0-
*06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	429	1	3930	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	33	1	585	3	N	-0-			-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	28	1	533	3	N	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	3	N	-0-			-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	63	1	536	3	N	-0-			-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	742	3	N	-0-			-0-
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	67	1	611	3	N	-0-			-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 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
01	2666	X	117	-0-	-2549	-0-	6	1	111	3	N	-0-			43
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			43
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-			43
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	3	N	-0-			43
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	N	-0-			43
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-			43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			78
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-			78
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-			78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			78
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-			78
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3527	-0-	427	4626	191	1	3336	3	N	-0-			-0-
02	7311	X	2685	-0-	-4626	-0-	133	1	2552	3	N	-0-			-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	198	1	2774	3	N	-0-			-0-
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	292	1	2514	3	N	-0-			-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	257	1	2412	3	N	-0-			-0-
*06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	242	1	2220	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1421	-0-	-780	-0-	77	1	1344	3	N	-0-			16
02	1036	X	293	-0-	-743	-0-	15	1	278	3	N	-0-			16
03	155	X	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	N	-0-			16
04	1380	X	15	-0-	-1365	-0-	2	1	13	3	N	-0-			16
05	1426	X	8	-0-	-1418	-0-	1	1	7	3	N	-0-			16
06	1380	X	20	-0-	-1360	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	36983	-0-	-4123	-0-	2003	1	34980	3	N	-0-			31
02	36456	X	25162	-0-	-11294	-0-	1243	1	23919	3	N	-0-			31
03	40362	X	37015	-0-	-3347	-0-	2466	1	34549	3	N	-0-			31
04	36570	X	32025	-0-	-4545	-0-	3323	1	28702	3	N	-0-			31
05	37789	X	34938	-0-	-2851	-0-	3371	1	31567	3	N	-0-			31
06	35820	X	33999	-0-	-1821	-0-	3346	1	30653	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
01	65286	X	60243	-0-	-5043	-0-	3263	1	56980	3	N	-0-			18
02	58520	X	46660	-0-	-11860	-0-	2304	1	44356	3	N	-0-			18
03	63891	X	58544	-0-	-5347	-0-	3899	1	54645	3	N	-0-			18
04	60990	X	56778	-0-	-4212	-0-	5892	1	50886	3	N	-0-			18
05	61380	X	57701	-0-	-3679	-0-	5568	1	52133	3	N	-0-			18
06	58290	X	55862	-0-	-2428	-0-	5498	1	50364	3	N	-0-			18

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

01	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	122	1	2117	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	1976	-0-	-68	-0-	98	1	1878	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	146	1	2046	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	219	1	1895	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	209	1	1950	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	204	1	1871	3	N	-0-			-0-

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

01	51553	X	42213	-0-	-9340	-0-	2287	1	39926	3	N	-0-			23
02	43120	X	31187	-0-	-11933	-0-	1540	1	29647	3	N	-0-			23
03	47740	X	34873	-0-	-12867	-0-	2323	1	32550	3	N	-0-			23
04	42840	X	35530	-0-	-7310	-0-	3687	1	31843	3	N	-0-			23
05	42222	X	40561	-0-	-1661	-0-	3914	1	36647	3	N	-0-			23
06	40860	X	39588	-0-	-1272	-0-	3896	1	35692	3	N	-0-			23

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

01	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	76	1	1333	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	61	1	1171	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	86	1	1201	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	116	1	997	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	125	1	1167	3	N	-0-			-0-
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	3	N	-0-			-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	25079	X	-0-	-0-	-25079	-0-					N	-0-			23
02	21784	X	-0-	-0-	-21784	-0-					N	-0-			23
03	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-			23
04	22380	X	-0-	-0-	-22380	-0-					N	-0-			23
05	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-			23
06	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
01	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	937	1	16369	3	N	-0-					40
02	17192	X	13738	-0-	-3454	-0-	679	1	13059	3	N	-0-					40
03	19034	X	18395	-0-	-639	-0-	1225	1	17170	3	N	-0-					40
04	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	2771	1	23934	3	N	-0-					40
05	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	2327	1	21796	3	N	-0-					40
*06	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	2501	1	22913	3	N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14419	-0-	-833	-0-	781	1	13638	3	N	-0-					15
02	13776	X	12134	-0-	-1642	-0-	599	1	11535	3	N	-0-					15
03	15252	X	13440	-0-	-1812	-0-	896	1	12544	3	N	-0-					15
04	14730	X	12654	-0-	-2076	-0-	1313	1	11341	3	N	-0-					15
05	14415	X	12482	-0-	-1933	-0-	1205	1	11277	3	N	-0-					15
06	13950	X	11694	-0-	-2256	-0-	1151	1	10543	3	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	16538	-0-	-2093	-0-	896	1	15642	3	N	-0-					35
02	15596	X	14295	-0-	-1301	-0-	706	1	13589	3	N	-0-					35
03	17267	X	15450	-0-	-1817	-0-	1029	1	14421	3	N	-0-					35
04	16710	X	13466	-0-	-3244	-0-	1398	1	12068	3	N	-0-					35
05	16957	X	14865	-0-	-2092	-0-	1434	1	13431	3	N	-0-					35
06	15990	X	14191	-0-	-1799	-0-	1396	1	12795	3	N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					56
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					56
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					56
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					56
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					56
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					28
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					28
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					28
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					28
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					28
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					28

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
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	222	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	243	1	430	3	N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	29	1	345	2	N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022											

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

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 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 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

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-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 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

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-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 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

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-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 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
01	161510	X	157788	-0-	-3722	-0-	157788	2		N	-0-			-0-
02	145880	X	143418	-0-	-2462	-0-	143418	2		N	-0-			-0-
03	160487	X	157333	-0-	-3154	-0-	157333	2		N	-0-			-0-
04	154710	X	150097	-0-	-4613	-0-	150097	2		N	-0-			-0-
05	158782	X	154042	-0-	-4740	-0-	154042	2		N	-0-			-0-
06	153660	X	150245	-0-	-3415	-0-	150245	2		N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

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

01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2		Y	-0-			25
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			25
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			25
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-			25
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-			25
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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

01	961	N	475	-0-	-486	-0-	475	2		N	-0-			-0-
02	1204	N	602	-0-	-602	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2		N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2		N	-0-			-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-

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

01	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
02	1652	N	1525	-0-	-127	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
03	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	1028	-0-	-646	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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

01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2		N	-0-			-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2		N	-0-			-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2		N	-0-			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	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
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	243	-0-	-2113	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	170	-0-	-1342	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1619	-0-	-3062	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3518	-0-	-1442	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4692	-0-	-108	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 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
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1205	-0-	-27	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	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
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2360	-0-	-188	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2367	-0-	-237	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 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
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3027	-0-	227	227	3027	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3303	-0-	203	430	3303	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3259	-0-	259	689	3259	2			N	-0-					-0-
05	3791	X	3102	-0-	-689	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
*06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2303	-0-	-1572	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1675	-0-	-173	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	1710	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
01	2387	N	1228	-0-	-1159	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1075	-0-	-1389	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	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
01	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3244	-0-	-284	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	3657	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
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4169	-0-	1069	1069	4169	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5833	-0-	2833	3902	5833	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
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	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
01	4557	X	1926	-0-	-2631	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1437	-0-	-3071	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2519	-0-	-2472	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3396	-0-	-1409	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	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
01	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	937	-0-	-241	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	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
01	1116	N	197	-0-	-919	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	359	-0-	-733	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	651	N	283	-0-	-368	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	853	-0-	-211	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 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
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4385	-0-	-2280	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5962	-0-	-394	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4761	-0-	-2276	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	4645	-0-	-2165	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5802	-0-	-588	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 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
01	3658	X	2880	-0-	-778	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3106	-0-	-198	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2100	-0-	-1560	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2586	-0-	-1196	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	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
01	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	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
01	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	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
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
01	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2724	-0-	-76	122	2724	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	1962	-0-	-122	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	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
01	1643	N	396	-0-	-1247	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	197	-0-	-1393	-0-	197	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
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	896	N	621	-0-	-275	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	992	N	35	-0-	-957	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	960	N	32	-0-	-928	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	682	N	14	-0-	-668	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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
01	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	980	N	820	-0-	-160	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	960	N	698	-0-	-262	-0-	698	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4844	-0-	-798	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4511	-0-	-585	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5010	-0-	-120	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4270	-0-	-721	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3782	-0-	-1048	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 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
01	3689	X	2913	-0-	-776	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2689	-0-	-643	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2793	-0-	-896	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2388	-0-	-888	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3049	-0-	-795	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8218	-0-	5418	5418	8218	2			N	-0-					-0-
03	13527	X	8109	-0-	-5418	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
*06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	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
01	3472	X	2340	-0-	-1132	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1808	-0-	-1664	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1876	-0-	-1596	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1775	-0-	-1585	-0-	1775	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
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	619	-0-	-1391	-0-	619	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
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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
01	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	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
01	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2406	-0-	-562	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2020	-0-	-646	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2128	-0-	-1052	-0-	2128	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2353	-0-	-111	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	2576	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
01	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1462	-0-	-50	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 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
01	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2414	-0-	-50	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3517	-0-	-543	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4091	-0-	-404	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3829	-0-	-521	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3875	-0-	-527	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 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
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	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
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2165	-0-	-687	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2128	-0-	-902	-0-	2128	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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2880	-0-	-200	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2592	-0-	-588	-0-	2592	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
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	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
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	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
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					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
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	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
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

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

01	2697	N	2112	-0-	-585	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1966	-0-	-190	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

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

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

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

01	2294	X	849	-0-	-1445	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	663	-0-	-1157	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	874	-0-	-552	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

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

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	894	-0-	-396	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	2			N	-0-					-0-

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

01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	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
01	4557	X	3475	-0-	-1082	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4459	-0-	-98	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3711	-0-	-699	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1710	-0-	-2700	-0-	1710	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
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	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
01	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2232	-0-	-316	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2558	-0-	-666	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	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
01	4433	X	1164	-0-	-3269	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	1090	-0-	-2830	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	1420	-0-	-2920	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
*06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	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
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	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
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1310	-0-	-90	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	786	-0-	-640	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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
01	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	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
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

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

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3875	X	596	-0-	-3279	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2245	-0-	-2250	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

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

01	1767	X	1554	-0-	-213	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1318	-0-	-110	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	917	-0-	-540	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

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

01	2666	N	2353	-0-	-313	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1392	-0-	-1128	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2058	-0-	-642	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

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

01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
*06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

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

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
01	2759	X	1888	-0-	-871	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3905	-0-	905	905	3905	2			N	-0-					-0-
05	2594	N	1689	-0-	-905	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 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
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	728	N	199	-0-	-529	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	690	N	439	-0-	-251	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	924	N	803	-0-	-121	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5036	-0-	1936	1936	5036	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5104	-0-	2104	4040	5104	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	364	N	187	-0-	-177	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2085	-0-	-1418	-0-	2085	2			N	-0-					113
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					113
03	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2645	2			N	-0-					113
04	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2880	2			N	-0-					113
05	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	2565	2			N	-0-					113
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1235	-0-	-1621	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	790	-0-	-2372	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1163	-0-	-1897	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1073	-0-	-1934	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	929	-0-	-1651	-0-	929	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	843	-0-	-2457	-0-	843	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
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8864	-0-	5764	5764	8864	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6567	-0-	3567	9331	6567	2			N	-0-					-0-

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

01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1692	-0-	-16	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1686	-0-	-144	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1391	-0-	-319	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

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

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-

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

01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

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

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-

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

01	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1407	-0-	-245	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1172	-0-	-478	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	878	-0-	-892	-0-	878	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1458	-0-	-1342	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1973	-0-	-937	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3657	-0-	557	557	3657	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2536	-0-	-464	93	2536	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 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
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2721	-0-	-79	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2847	-0-	-780	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2456	-0-	-1054	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2209	-0-	-1301	-0-	2209	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 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
01	3317	X	1154	-0-	-2163	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2367	-0-	-629	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1742	-0-	-1575	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2980	2			N	-0-					64
02	2800	X	2420	-0-	-380	-0-	2420	2			N	-0-					64
03	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					64
04	2940	X	2480	-0-	-460	-0-	2480	2			N	-0-					64
05	2976	X	2664	-0-	-312	-0-	2664	2			N	-0-					64
06	2880	X	2529	-0-	-351	-0-	2529	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
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2342	-0-	-1528	-0-	2342	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
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	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
01	2356	X	1852	-0-	-504	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1510	-0-	-618	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1344	-0-	-1012	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1096	-0-	-1184	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2035	-0-	-321	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	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
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	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
01	1023	N	657	-0-	-366	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	924	N	630	-0-	-294	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 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
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 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
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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
01	3410	X	2180	-0-	-1230	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2049	-0-	-1031	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2141	-0-	-928	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1737	-0-	-526	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1553	-0-	-637	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 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
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 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
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 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
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1351	-0-	-49	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	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
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

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

01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

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

01	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2851	-0-	-173	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2471	-0-	-619	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

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

01	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1511	-0-	-679	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1941	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

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-

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

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	870	N	552	-0-	-318	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	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

01	5084	X	3391	-0-	-1693	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	1921	-0-	-2671	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2823	-0-	-2037	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2507	-0-	-1833	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	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
01	2914	X	471	-0-	-2443	-0-	471	2		N	-0-			-0-
02	2492	X	282	-0-	-2210	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	744	X	395	-0-	-349	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04	720	X	520	-0-	-200	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05	744	X	469	-0-	-275	-0-	469	2		N	-0-			-0-
06	450	X	274	-0-	-176	-0-	274	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	-0-			-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	2		N	-0-			-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2		N	-0-			-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-			-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-			-0-

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

01	775	X	450	-0-	-325	-0-	450	2		N	-0-			-0-
02	616	X	318	-0-	-298	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-			-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
06	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

01	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
*06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-

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

01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-			-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	2		N	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

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

01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2		N	-0-			-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		N	-0-			-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
*06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	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
01	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

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

01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

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

01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

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

01	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

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

01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*06	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

01	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2857	-0-	-223	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

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

01	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1363	-0-	-93	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1295	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
01	1891	X	1736	-0-	-155	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1304	-0-	-587	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1195	-0-	-149	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3412	-0-	612	612	3412	2			N	-0-					-0-
03	2977	N	2365	-0-	-612	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 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
01	2883	N	2501	-0-	-382	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2516	-0-	-336	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2323	-0-	-498	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2313	-0-	-117	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2677	-0-	-319	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	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
01	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1292	-0-	-612	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1205	-0-	-810	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 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
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1312	-0-	-188	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1002	-0-	-588	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2991	-0-	-109	132	2991	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2945	-0-	145	277	2945	2			N	-0-					-0-
03	3755	X	3478	-0-	-277	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					149
02	1960	N	1928	-0-	-32	-0-	1928	2			N	-0-					149
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					149
04	2100	N	1665	-0-	-435	-0-	1665	2			N	-0-	130	1			19
05	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	1904	2			N	-0-					19
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			N	-0-					19

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	506	-0-	-2346	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	806	-0-	-1742	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	389	-0-	-2184	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	663	-0-	-777	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1286	-0-	-574	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	526	-0-	-1154	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	706	-0-	-1154	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	333	-0-	-897	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	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
01	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	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
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	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
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1333	-0-	-317	-0-	1333	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
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
01	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2192	-0-	-160	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	2432	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
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	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
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2011	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
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	2			N	-0-					-0-
*06	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	1282	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
01	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	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
01	3100	N	3883	-0-	783	1648	3883	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3434	-0-	634	2282	3434	2			N	-0-					-0-
03	5989	X	3707	-0-	-2282	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
*06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	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
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	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
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	1007	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
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	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
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	641	-0-	-619	-0-	641	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
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	1692	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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	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
01	2015	X	1428	-0-	-587	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1477	-0-	-343	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4137	-0-	1137	1137	4137	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
01	5022	X	4194	-0-	-828	-0-	4194	2			N	-0-					69
02	4536	X	853	-0-	-3683	-0-	853	2			N	-0-					69
03	4154	X	434	-0-	-3720	-0-	434	2			N	-0-					69
04	4050	X	2732	-0-	-1318	-0-	2725	2	7	9	N	6	58	1			17
05	4185	X	4177	-0-	-8	-0-	4177	2			N	-0-					17
06	4050	X	4007	-0-	-43	-0-	4007	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
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1056	-0-	-354	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	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
01	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	336	N	154	-0-	-182	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	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
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1398	-0-	-254	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1571	-0-	-258	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
05	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	1511	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
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1262	-0-	-26	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	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

01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1311	-0-	-339	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	947	-0-	-758	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

01	1333	N	969	-0-	-364	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

01	2914	X	1447	-0-	-1467	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1251	-0-	-1381	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1628	-0-	-1286	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1461	-0-	-616	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

01	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1135	-0-	-425	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2262	-0-	-594	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2287	-0-	-875	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3384	-0-	284	1713	3384	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2642	-0-	-158	1555	2642	2			N	-0-					-0-
03	3982	X	2427	-0-	-1555	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1725	-0-	-615	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1475	-0-	-943	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	676	-0-	-1664	-0-	676	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	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
01	2232	X	2019	-0-	-213	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1810	-0-	-122	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 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
01	5177	X	2416	-0-	-2761	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	1683	-0-	-2993	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	1608	-0-	-3569	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2195	-0-	-2815	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1732	-0-	-2112	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1878	-0-	-462	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1147	-0-	-253	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	896	N	705	-0-	-191	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1758	-0-	-678	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2090	-0-	-607	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1756	-0-	-254	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2362	-0-	-46	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2098	-0-	-692	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1633	-0-	-971	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2131	-0-	-689	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	616	N	323	-0-	-293	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	450	N	34	-0-	-416	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1487	-0-	-277	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	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
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	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
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3032	-0-	-418	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2998	-0-	-272	-0-	2998	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
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
*06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	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
01	682	N	151	-0-	-531	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	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
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	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
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	990	N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	990	N	808	-0-	-182	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

01	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

01	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1741	-0-	-219	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					-0-
05	2545	N	2499	-0-	-46	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2051	-0-	-589	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

01	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3300	-0-	-210	-0-	3300	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

01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	812	N	644	-0-	-168	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	990	N	629	-0-	-361	-0-	629	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	924	N	523	-0-	-401	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	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

01	1705	N	1161	-0-	-544	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	622	-0-	-582	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	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
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2271	-0-	-159	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1762	-0-	-2	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

01	5146	X	4837	-0-	-309	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4471	-0-	-177	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4510	-0-	-290	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

01	1612	X	1558	-0-	-54	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	851	-0-	-296	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	727	-0-	-323	-0-	727	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
01	3100	N	3022	-0-	-78	187	3022	2			N	-0-					-0-
02	2989	X	2802	-0-	-187	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2579	-0-	-1	-0-	2579	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
01	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	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
01	806	X	433	-0-	-373	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	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
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	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
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	750	N	399	-0-	-351	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	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
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1212	-0-	-318	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	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
01	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2000	-0-	-548	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2039	-0-	-503	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	2394	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
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7570	-0-	-18	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8251	-0-	-274	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7639	-0-	-611	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8112	-0-	-413	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
*06	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	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
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	540	N	283	-0-	-257	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	465	N	192	-0-	-273	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	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
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	788	-0-	-220	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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
01	1829	N	880	-0-	-949	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	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
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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
01	2821	N	2257	-0-	-564	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	1652	-0-	-1008	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	998	-0-	-1544	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1219	-0-	-971	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

01	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	667	-0-	-425	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	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
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1108	-0-	-124	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1071	-0-	-249	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	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
01	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	1244	-0-	-100	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1373	-0-	-217	-0-	1373	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
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	960	N	614	-0-	-346	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	630	N	408	-0-	-222	-0-	408	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
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	952	N	602	-0-	-350	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	113	-0-	-1747	-0-	113	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
01	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2903	-0-	-793	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3181	-0-	-787	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2715	-0-	-675	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	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
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
02	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	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
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1397	-0-	-835	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	662	-0-	-1498	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	468	-0-	-1764	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	466	-0-	-884	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1329	-0-	-15	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	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

01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
*06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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
01	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3198	-0-	-610	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3308	-0-	-908	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3235	-0-	-575	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 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
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 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
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3303	-0-	-449	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3040	-0-	-1114	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2367	-0-	-1233	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1152	-0-	-2568	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	681	-0-	-2919	-0-	681	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2259	-0-	-717	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1528	-0-	-320	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3093	-0-	93	93	3093	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
01	4371	X	1525	-0-	-2846	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1467	-0-	-2201	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1914	-0-	-1961	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
*06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3485	-0-	685	685	3485	2			N	-0-					-0-
03	2498	X	1813	-0-	-685	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	914	-0-	-136	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	562	-0-	-488	-0-	562	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
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3987	-0-	987	987	3987	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
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	3391	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
01	3162	X	1830	-0-	-1332	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1457	-0-	-1399	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	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

01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					27
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					27
03	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					27
04	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	3892	2			N	-0-					27
05	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	3948	2			N	-0-					27
06	4110	X	3780	-0-	-330	-0-	3780	2			N	-0-					27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3307	-0-	-333	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2762	-0-	-1268	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

01	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3174	-0-	-130	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2765	-0-	-775	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	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

01	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1356	-0-	-548	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1404	-0-	-704	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1552	-0-	-488	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

01	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2173	-0-	-627	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1880	-0-	-670	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1809	-0-	-609	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1691	-0-	-649	-0-	1691	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
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	867	-0-	-573	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2867	-0-	-185	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
*06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2397	-0-	-1478	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2095	-0-	-1655	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	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
01	4681	X	4206	-0-	-475	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3660	-0-	-568	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3992	-0-	-689	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3134	-0-	-1396	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3118	-0-	-1563	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2989	-0-	-1091	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

01	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1974	-0-	-98	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1921	-0-	-299	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1831	-0-	-913	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1665	-0-	-1683	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2275	-0-	-965	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2288	-0-	-1060	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2816	-0-	16	16	2816	2			N	-0-					-0-
03	2586	N	2570	-0-	-16	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	336	N	172	-0-	-164	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

01	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4090	-0-	1290	1290	4090	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4338	-0-	1238	2528	4338	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4144	-0-	1144	3672	4144	2			N	-0-					-0-
05	7742	X	4070	-0-	-3672	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
*06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	971	-0-	-379	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	817	-0-	-593	-0-	817	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4553	-0-	1453	1453	4553	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1856	-0-	-1144	309	1856	2			N	-0-					-0-
05	2297	N	1988	-0-	-309	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
01	2945	X	2539	-0-	-406	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2609	-0-	-274	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2340	-0-	-240	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

01	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1281	-0-	-1379	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2331	-0-	-519	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4378	-0-	1278	1278	4378	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1758	-0-	-1242	36	1758	2			N	-0-					-0-
05	2629	N	2593	-0-	-36	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1557	-0-	-483	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

01	3007	X	2114	-0-	-893	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2408	-0-	-308	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2154	-0-	-729	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2265	-0-	-525	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1871	-0-	-709	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

01	8680	X	8363	-0-	-317	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7527	-0-	-313	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7989	-0-	-691	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6838	-0-	-1262	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8050	-0-	-320	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
*06	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	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
01	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	616	-0-	-1027	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1208	-0-	-622	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 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
01	3906	X	3474	-0-	-432	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3162	-0-	-366	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3198	-0-	-192	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	692	-0-	-2005	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1873	-0-	-563	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*06	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31925	X	31925	-0-	-0-	-0-	31925	2			N	-0-					-0-
02	28346	X	28346	-0-	-0-	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	29428	-0-	-3587	-0-	29428	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	30780	-0-	-1170	-0-	30780	2			N	-0-					-0-
05	33015	X	28222	-0-	-4793	-0-	28222	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	22420	-0-	-8480	-0-	22420	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	532	-0-	-616	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3867	-0-	767	767	3867	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3471	-0-	471	1238	3471	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2289	-0-	-3477	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2242	-0-	-782	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3134	-0-	-2086	-0-	3134	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
01	3348	X	1566	-0-	-1782	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2651	-0-	-373	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1222	-0-	-1723	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2491	-0-	-539	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
*06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	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
01	2697	X	2387	-0-	-310	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1584	-0-	-852	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2408	-0-	-1157	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3048	-0-	-172	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1810	-0-	-66	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4698	-0-	-76	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
*06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	3488	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
01	6169	X	5448	-0-	-721	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4439	-0-	-1133	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4288	-0-	-1881	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4390	-0-	-920	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	2649	-0-	-2631	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	263	-0-	-543	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	392	N	200	-0-	-192	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7373	-0-	-98	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5673	-0-	-1075	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
*06	7830	X	7221	-0-	-609	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
*06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1752	-0-	-124	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1834	-0-	-116	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	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
01	4340	X	3751	-0-	-589	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3499	-0-	-421	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2218	-0-	-2091	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2923	-0-	-1247	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	618	-0-	-822	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	759	-0-	-760	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 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
01	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1078	-0-	-210	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 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
01	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7771	-0-	4971	4971	7771	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6317	-0-	3217	8188	6317	2			N	-0-					-0-
04	14604	X	6416	-0-	-8188	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
*06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1918	-0-	-2019	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2137	-0-	-1419	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1460	-0-	-2050	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2288	-0-	-1339	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	2170	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	651	N	48	-0-	-603	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	476	N	209	-0-	-267	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

01	3472	X	1858	-0-	-1614	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1513	-0-	-1623	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1777	-0-	-1695	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1606	-0-	-1754	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1754	-0-	-416	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4551	-0-	-41	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4784	-0-	-136	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4470	-0-	-450	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3384	-0-	-987	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2897	-0-	-1051	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3286	-0-	-1085	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2221	-0-	-1375	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 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
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1307	-0-	-289	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1767	-0-	-221	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2004	-0-	-352	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2649	-0-	-1009	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4962	-0-	-556	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4239	-0-	-745	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5042	-0-	-148	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
*06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	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
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	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
01	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	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
01	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
*06	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	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
01	4402	X	3382	-0-	-1020	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3072	-0-	-904	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3011	-0-	-799	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2757	-0-	-1180	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2717	-0-	-733	-0-	2717	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
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	392	-0-	-3024	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					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
01	2356	X	2009	-0-	-347	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2083	-0-	-273	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2811	-0-	-189	71	2811	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
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	1081	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
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2240	-0-	-190	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3195	-0-	-781	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3228	-0-	-1174	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3638	-0-	-622	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3772	-0-	-599	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	825	-0-	-2145	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1572	-0-	-1497	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2092	-0-	-878	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4307	-0-	-901	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4053	-0-	-651	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4109	-0-	-665	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
*06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	308	N	92	-0-	-216	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

01	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

01	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	1481	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

01	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					160
02	3276	X	3058	-0-	-218	-0-	3058	2			N	-0-					160
03	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3483	2	17	9	N	15					175
04	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	3278	2	88	9	N	80	188	1			67
05	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	2			N	-0-					67
06	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	3325	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

01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	980	N	816	-0-	-164	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

01	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5932	-0-	-312	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6604	-0-	-309	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6163	-0-	-347	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2896	-0-	96	96	2896	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2456	-0-	-96	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2018	-0-	-710	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1976	-0-	-664	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

01	3627	X	2776	-0-	-851	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2553	-0-	-723	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3254	-0-	-1216	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

01	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	672	N	428	-0-	-244	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	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
01	3844	X	2845	-0-	-999	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2		N	-0-			-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
05	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
06	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	2937	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
02	2324	N	1237	-0-	-1087	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
03	2449	N	1693	-0-	-756	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
04	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 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
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
04	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
06	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2982	N	2906	-0-	-76	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
05	3007	X	2614	-0-	-393	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
06	2820	X	2481	-0-	-339	-0-	2481	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 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
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	821	-0-	-229	-0-	821	2		N	-0-			-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2		N	-0-			-0-
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		N	-0-			-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
*06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	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
01	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1201	-0-	-2426	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	722	-0-	-2386	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
*06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 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
01	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
05	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
*06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 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
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2116	-0-	-600	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2137	-0-	-870	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2256	-0-	-844	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3348	-0-	-768	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3369	-0-	-1188	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	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
01	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
*06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	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
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3629	-0-	-1	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3451	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3480	-0-	-550	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3981	-0-	-459	-0-	3981	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
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	812	N	503	-0-	-309	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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
01	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4502	-0-	-314	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4340	-0-	-1271	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5398	-0-	-32	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5016	-0-	-595	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4483	-0-	-527	-0-	4483	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
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2702	-0-	-294	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1605	-0-	-47	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1534	-0-	-236	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 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
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1973	-0-	-295	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2414	-0-	-190	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2082	-0-	-288	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	2209	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7081	-0-	-1568	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6478	-0-	-998	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6080	-0-	-2197	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5977	-0-	-863	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5962	-0-	-1199	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5988	-0-	-942	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 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
01	3906	X	3381	-0-	-525	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2483	-0-	-1045	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3802	-0-	-73	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3304	-0-	-386	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2616	-0-	-24	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3187	-0-	-425	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2335	-0-	-1261	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3099	-0-	-681	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	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
01	5053	X	1453	-0-	-3600	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	1778	-0-	-2786	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2457	-0-	-2596	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2423	-0-	-2467	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	2196	-0-	-2857	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2888	-0-	88	88	2888	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1733	-0-	-88	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 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
01	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2719	-0-	-1125	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1676	-0-	-1684	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1541	-0-	-1931	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1282	-0-	-2078	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 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
01	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 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
01	8091	X	2620	-0-	-5471	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2634	-0-	-2966	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2436	-0-	-1501	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2321	-0-	-1309	-0-	2321	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			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
01	4154	X	1678	-0-	-2476	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	1352	-0-	-2400	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	1303	-0-	-2851	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	591	-0-	-3399	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1249	-0-	-371	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1675	-0-	-464	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4035	-0-	1035	1035	4035	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	22	-0-	-202	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 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
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	660	N	335	-0-	-325	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	778	-0-	-242	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	-0-					6
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	62	1	709	2	Y	-0-					6
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	60	1	776	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	44	1	746	2	Y	-0-					3
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	31	1	585	2	Y	2					5
							2	9									
06	810	N	554	-0-	-256	-0-	29	1	523	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	195	1	2225	2	N	-0-					7
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	189	1	2425	2	N	-0-	4	1			3
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					3
05	1023	N	18	-0-	-1005	-0-	1	1	14	2	N	3					6
							3	9									
*06	990	N	210	-0-	-780	-0-	11	1	199	2	N	-0-	3	1			3

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	589	N	207	-0-	-382	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

01	744	N	323	-0-	-421	-0-	2	1	321	2	N	-0-					13
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	N	-0-					13
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	414	2	N	-0-					13
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					13
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	2	N	-0-					13
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	6	1	949	2	N	-0-					13

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

01	961	N	636	-0-	-325	-0-	4	1	632	2	N	-0-					80
02	868	N	712	-0-	-156	-0-	5	1	707	2	N	-0-					80
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	2	N	-0-					80
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	2	N	-0-					80
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	N	-0-					80
*06	930	N	753	-0-	-177	-0-	5	1	748	2	N	-0-					80

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

01	5270	X	3146	-0-	-2124	-0-	52	1	3094	2	N	-0-					69
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	33	1	4984	2	N	-0-					69
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	35	1	6108	2	N	-0-					69
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	38	1	6044	2	N	-0-					69
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	57	1	5879	2	N	-0-					69
*06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	75	1	7414	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

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

01	2387	N	1371	-0-	-1016	-0-	41	1	1330	2	N	-0-					44
02	2100	N	125	-0-	-1975	-0-	29	1	96	2	N	-0-					44
03	2108	N	643	-0-	-1465	-0-	35	1	608	2	N	-0-					44
04	1320	N	500	-0-	-820	-0-	33	1	467	2	N	-0-					44
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	N	-0-					44
*06	630	N	497	-0-	-133	-0-	33	1	464	2	N	-0-					44

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					20
04		14B2 EXT	22	-0-	22	26	22	2			N	-0-					20
05		14B2 EXT	5	-0-	5	31	5	2			N	-0-					20
*06	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	N	-0-					57
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	1	1	142	2	N	-0-					57
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-					57
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	1	1	94	2	N	-0-					57
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	1	1	90	2	N	-0-					57
*06	180	N	117	-0-	-63	-0-	1	1	116	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					35
02	2800	N	4684	-0-	1884	1884	30	1	4654	2	N	-0-					35
03	2591	N	707	-0-	-1884	-0-	4	1	703	2	N	-0-					35
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	2	N	-0-					35
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-					35
*06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	6	1	970	2	N	448	216	1			267
							493	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

01	1116	N	999	-0-	-117	-0-	7	1	992	2	N	-0-					60
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	6	1	856	2	N	-0-					60
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	2	N	-0-					60
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	6	1	931	2	N	-0-					60
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	6	1	997	2	N	-0-					60
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	6	1	981	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					20
03	744	N	282	-0-	-462	-0-	2	1	280	2	N	-0-					20
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	2	N	-0-					20
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	N	-0-					20
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	2	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 #: 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
01	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	11	1	1606	2	N	-0-			27
02	1680	N	1239	-0-	-441	-0-	8	1	1231	2	N	-0-			27
03	1860	N	918	-0-	-942	-0-	5	1	913	2	N	-0-			27
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1066	2	N	-0-			27
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	7	1	1242	2	N	-0-			27
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	2	N	-0-			27

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	2	N	-0-					80
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	4	1	583	2	N	-0-					80
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-	1	1			79
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	5	1	852	2	N	1	1	1			79
							1	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	2	N	-0-					79
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	8	1	1286	2	N	-0-					79

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	553	1	39	2	N	-0-					25
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					25
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					25
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					25
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					25
*06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	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

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

01	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1015	2	Y	-0-					5
02	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1626	2	Y	-0-					5
03	2201	N	1373	-0-	-828	B	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					5
04	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2440	2	Y	-0-					5
05	1891	N	1237	-0-	-654	B	-0-	58	1	1170	2	Y	8					13
								9	9									
06	1320	N	1017	-0-	-303	B	-0-	43	1	972	2	Y	2					15
								2	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1962	-0-	-3060 B	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-					11
02	4340	X	1776	-0-	-2564 B	-0-	94	1	1682	2	Y	-0-					11
03	4805	X	2637	-0-	-2168 B	-0-	133	1	2504	2	Y	-0-					11
04	3900	X	1771	-0-	-2129 B	-0-	83	1	1688	2	Y	-0-					11
05	4030	X	1851	-0-	-2179 B	-0-	87	1	1764	2	Y	-0-					11
*06	3036	X	3036	-0-	-0- B	-0-	129	1	2893	2	Y	13					24
							14	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

01	2108	X	660	-0-	-1448 B	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					12
02	1018	X	1018	-0-	-0- B	-0-	54	1	964	2	Y	-0-					12
03	1369	X	1369	-0-	-0- B	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					12
04	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	66	1	1336	2	Y	-0-					12
05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	74	1	1501	2	Y	4					16
							4	9									
*06	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	59	1	1337	2	Y	2					18
							2	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

01	2666	X	1208	-0-	-1458 B	-0-	1208	2			N	-0-					135
02	2408	X	1305	-0-	-1103 B	-0-	1292	2	13	9	N	12					147
03	2666	X	1672	-0-	-994 B	-0-	1672	2			N	-0-					147
04	2190	X	1394	-0-	-796 B	-0-	1394	2			N	-0-					147
05	1891	X	1552	-0-	-339 B	-0-	1552	2			N	-0-					147
06	1620	N	1306	-0-	-314 B	-0-	1306	2			N	-0-					147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
06	0	N	-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

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
06	0	X	-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

01	4240	X	4240	-0-	-0- B	-0-	526	1	3714	2	N	-0-					42
02	3640	X	1698	-0-	-1942 B	-0-	58	1	1640	2	N	-0-					42
03	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	90	1	3962	2	N	-0-					42
04	3900	X	3771	-0-	-129 B	-0-	241	1	3530	2	N	-0-					42
05	4030	X	3678	-0-	-352 B	-0-	210	1	3468	2	N	-0-					42
*06	3900	X	2728	-0-	-1172 B	-0-	156	1	2572	2	N	-0-					42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3504	-0-	-712 B	-31579	412	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3289	-0-	-519 B	-31579	56	1	3233	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3144	-0-	-824 B	-31579	46	1	3098	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	4258	-0-	598 B	-30981	239	1	4019	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	4559	-0-	901 B	-30080	222	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	4231	-0-	721 B	-29359	196	1	4035	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

01	7192	X	5448	-0-	-1744 B	-270992	668	1	4780	2	N	-0-					34
02	5712	X	4006	-0-	-1706 B	-270992	97	1	3909	2	N	-0-					34
03	6107	X	4844	-0-	-1263 B	-270992	102	1	4742	2	N	-0-					34
04	5580	X	4449	-0-	-1131 B	-270992	279	1	4170	2	N	-0-					34
05	5487	X	4519	-0-	-968 B	-270992	251	1	4268	2	N	-0-					34
*06	5280	X	4163	-0-	-1117 B	-270992	223	1	3940	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	172	1	1291	2	N	-0-					10
02	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	31	1	1785	2	N	-0-					10
03	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	35	1	2374	2	N	-0-					10
04	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	72	1	1211	2	N	-0-					10
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	47	1	913	2	N	-0-					10
*06	750	N	550	-0-	-200 B	-0-	26	1	524	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

01	5297	X	5297	-0-	-0- B	-0-	650	1	4647	2	N	-0-					10
02	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	85	1	3213	2	N	-0-					10
03	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	83	1	3459	2	N	-0-					10
04	3634	X	3634	-0-	-0- B	-0-	233	1	3401	2	N	-0-					10
05	4123	X	4123	-0-	-0- B	-0-	231	1	3892	2	N	-0-					10
*06	3272	X	3272	-0-	-0- B	-0-	181	1	3091	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

01	7347	X	5892	-0-	-1455 B	-0-	720	1	5172	2	N	-0-					42
02	6636	X	2036	-0-	-4600 B	-0-	64	1	1972	2	N	-0-					42
03	6479	X	6111	-0-	-368 B	-0-	120	1	5991	2	N	-0-					42
04	5730	X	4967	-0-	-763 B	-0-	308	1	4659	2	N	-0-					42
05	5890	X	4172	-0-	-1718 B	-0-	234	1	3938	2	N	-0-					42
*06	5910	X	5443	-0-	-467 B	-0-	282	1	5161	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

01	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	144	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154 B	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
03	310	N	73	-0-	-237 B	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
04	300	N	89	-0-	-211 B	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110 B	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

01	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	228	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	797	-0-	-463 B	-0-	14	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	677	-0-	-656 B	-0-	10	1	667	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	860	-0-	-490 B	-0-	48	1	812	2	N	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	41	1	792	2	N	-0-					-0-
*06	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	134	1	2752	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 #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	106	1	560	2	N	-0-					-0-
02	448	N	226	-0-	-222	B	-0-	33	1	193	2	N	-0-					-0-
03	496	N	183	-0-	-313	B	-0-	34	1	149	2	N	-0-					-0-
04	480	N	342	-0-	-138	B	-0-	48	1	294	2	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	48	1	318	2	N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	48	1	344	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

01	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	238	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1198	-0-	-118	B	-0-	49	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1281	-0-	-765	B	-0-	50	1	1231	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1333	-0-	-407	B	-0-	104	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1248	-0-	-85	B	-0-	91	1	1157	2	N	-0-					-0-
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1658	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

01	2885	N	2885	-0-	-0-	B	-0-	339	1	2546	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	70	1	4046	2	N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	32	1	2162	2	N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1618	2	N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1371	2	N	-0-					-0-
*06	1315	X	1315	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1254	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

01	2768	X	2768	-0-	-0-	B	-0-	325	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	B	-0-	50	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	1996	X	1996	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2231	2	N	-0-					-0-
05	2973	X	2973	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2828	2	N	-0-					-0-
*06	1702	X	1702	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1623	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

01	372	N	168	-0-	-204	B	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	B	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	B	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

01	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	268	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1477	-0-	-73	B	-0-	53	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2375	2	N	-0-					-0-
*06	2823	N	2823	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2663	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	13671	X	7450	-0-	-6221 B	-0-	31	1	7419	2	N	-0-					-0-
02	12348	X	6767	-0-	-5581 B	-0-	28	1	6739	2	N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0- B	-0-	31	1	7837	2	N	-0-					-0-
04	7746	X	7746	-0-	-0- B	-0-	30	1	7716	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7874	-0-	-0- B	-0-	31	1	7843	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	7534	-0-	-86 B	-0-	30	1	7504	2	N	-0-					-0-

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
01	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	45	1	488	3	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	81	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	510	N	380	-0-	-130 B	-0-	28	1	352	3	N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	39	1	505	3	N	-0-					-0-
06	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	54	1	719	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	26	1	231	3	N	-0-					-0-
04	240	N	108	-0-	-132 B	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
05	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	480	N	38	-0-	-442 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2487	-0-	-3 B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*06	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	X	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

01	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	900	N	819	-0-	-81	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	840	N	827	-0-	-13	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

01	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1869	-0-	-21	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

01	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	326	-0-	-262	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	181	-0-	-43	B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	372	X	127	-0-	-245	B	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	360	X	129	-0-	-231	B	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	372	X	195	-0-	-177	B	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	138	-0-	-42	B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	4057	X	4057	-0-	-0- B	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2989	-0-	-399 B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2737	-0-	-893 B	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2745	-0-	-1006 B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*06	4007	X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007	3			N	-0-					-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
01	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1404	-0-	-136 B	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1776	-0-	-53 B	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1529	-0-	-181 B	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-

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
01	2577	X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2194	-0-	-130 B	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2618	-0-	-79 B	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1785	-0-	-825 B	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
05	2926	X	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
*06	2565	X	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			Y	-0-					-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
01	2945	X	2352	-0-	-593 B	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1726	-0-	-906 B	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2239	-0-	-427 B	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2202	-0-	-258 B	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2433	-0-	-109 B	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
*06	2304	X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			Y	-0-					-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
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-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
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	450	N	266	-0-	-184 B	-0-	266	3			N	-0-					-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
01	1426	N	1275	-0-	-151 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	2697	X	2488	-0-	-209 B	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2335	-0-	-409 B	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2761	-0-	-308 B	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2703	-0-	-267 B	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2964	-0-	-105 B	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
*06	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3			Y	-0-					-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
01	2480	N	2454	-0-	-26 B	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	2257	-0-	-11 B	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2434	-0-	-77 B	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2327	-0-	-73 B	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2452	-0-	-59 B	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2350	-0-	-80 B	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-

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
01	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	858	-0-	-318 B	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	989	-0-	-344 B	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	946	-0-	-14 B	-0-	946	3			Y	-0-					-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
01	1333	N	1330	-0-	-3 B	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1193	-0-	-11 B	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
03	1333	X	1306	-0-	-27 B	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
04	1290	X	1278	-0-	-12 B	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1235	-0-	-98 B	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
06	1290	X	1199	-0-	-91 B	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4227	-0-	-516 B	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3749	-0-	-535 B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4222	-0-	-397 B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4089	-0-	-381 B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3786	-0-	-430 B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3698	-0-	-382 B	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32 B	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31 B	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38 B	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3341	-0-	-565 B	-0-	281	1	3060	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	2444	-0-	-944 B	-0-	3	1	2441	3	N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	258	1	3577	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	1877	-0-	-1513 B	-0-	138	1	1739	3	N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0- B	-0-	265	1	3434	3	N	-0-					-0-
*06	4923	X	4923	-0-	-0- B	-0-	344	1	4579	3	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	B	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

01	4371	X	4366	-0-	-5	B	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3757	-0-	-191	B	-0-	3757	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4117	-0-	-564	B	-0-	4117	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4136	-0-	-394	B	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4220	-0-	-461	B	-0-	4220	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4154	-0-	-76	B	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

01	5225	X	5225	-0-	-0-	B	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	960	-0-	-5284	B	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	6120	X	43	-0-	-6077	B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	B	-0-	6404	3			Y	-0-					-0-
*06	11791	X	11791	-0-	-0-	B	-0-	11790	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

01	3100	X	2721	-0-	-379	B	-123269	2721	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2382	-0-	-418	B	-123269	2382	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3172	-0-	103	B	-123166	3172	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2591	-0-	-379	B	-123166	2591	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3083	-0-	14	B	-123152	3083	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3038	-0-	-22	B	-123152	3038	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

01	6510	X	6347	-0-	-163	B	-0-	6347	3			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5417	-0-	-463	B	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
03	6510	X	5889	-0-	-621	B	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5415	-0-	-885	B	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6157	-0-	-353	B	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	4916	-0-	-1234	B	-0-	4916	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

01	1395	N	1385	-0-	-10	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1458	-0-	-306	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1576	-0-	-377	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1136	-0-	-394	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

01	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360	N	172	-0-	-188	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	5487	X	5292	-0-	-195 B	-46788	5292	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4766	-0-	-190 B	-46788	4766	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5287	-0-	-169 B	-46788	5287	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	5079	-0-	-111 B	-46788	5079	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5215	-0-	-148 B	-46788	5215	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5096	-0-	-34 B	-46788	5096	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

01	6262	X	5808	-0-	-454 B	-0-	5808	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4868	-0-	-788 B	-0-	4868	3			Y	-0-					-0-
03	6903	X	6903	-0-	-0- B	-0-	6903	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5601	-0-	-309 B	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	6012	-0-	-95 B	-0-	6012	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	5316	-0-	-1374 B	-0-	5316	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

01	2573	X	2320	-0-	-253 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2463	X	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3283	-0-	-107 B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

01	5363	X	5098	-0-	-265 B	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4351	-0-	-465 B	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5134	-0-	-136 B	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4928	-0-	-172 B	-0-	4928	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	5021	-0-	-218 B	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4873	-0-	-107 B	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

01	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	620	N	5	-0-	-615 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	2	-0-	-1498 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
05	2411	X	2411	-0-	-0-	B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*06	2320	X	2320	-0-	-0-	B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

01	6107	X	3853	-0-	-2254	B	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	3235	-0-	-2281	B	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	3149	-0-	-2958	B	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
04	4740	X	2809	-0-	-1931	B	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3660	-0-	-494	B	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3437	-0-	-283	B	-0-	3437	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

01	4650	X	3064	-0-	-1586	B	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2188	-0-	-1760	B	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4181	-0-	-190	B	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	B	-0-	4866	3			Y	-0-					-0-
05	4312	X	4312	-0-	-0-	B	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	1779	-0-	-2271	B	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

01	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1417	-0-	-319	B	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1735	-0-	-187	B	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1593	-0-	-267	B	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
05	1815	X	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1634	-0-	-46	B	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

01	4402	X	690	-0-	-3712	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	6185	X	6185	-0-	-0-	B	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	B	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
04	5792	X	5792	-0-	-0-	B	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	B	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
*06	5752	X	5752	-0-	-0-	B	-0-	5752	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

01	3658	X	3633	-0-	-25	B	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3244	-0-	-60	B	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	B	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3437	-0-	-103	B	-0-	3437	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3461	-0-	-197	B	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3295	-0-	-275	B	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

01	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	750	N	423	-0-	-327	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 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
01	2914	X	2774	-0-	-140	B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	B	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2567	-0-	-347	B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1026	-0-	-1794	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

01	2697	X	2642	-0-	-55	B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2349	-0-	-3	B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2554	-0-	-19	B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2354	-0-	-196	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2400	-0-	-204	B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2457	-0-	-3	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

01	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	B	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	B	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

01	4216	X	4165	-0-	-51	B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3652	-0-	-156	B	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	4476	X	4476	-0-	-0-	B	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	B	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-	B	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
*06	4814	X	4814	-0-	-0-	B	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

01	4030	X	3955	-0-	-75	B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3608	-0-	-4	B	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3963	-0-	-36	B	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3831	-0-	-9	B	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3851	-0-	-148	B	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3743	-0-	-127	B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

01	3658	X	3165	-0-	-493	B	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2834	-0-	-470	B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3181	-0-	-477	B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2695	-0-	-785	B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3175	-0-	-142	B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2506	-0-	-584	B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

01	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1968	-0-	-132	B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2133	-0-	-117	B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

01	4309	X	3633	-0-	-676	B	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3396	-0-	-524	B	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4294	-0-	-46	B	-0-	4294	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4034	-0-	-166	B	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	B	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3814	-0-	-356	B	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

01	4836	X	4635	-0-	-201	B	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4166	-0-	-146	B	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4579	-0-	-133	B	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4275	-0-	-285	B	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4175	-0-	-537	B	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4214	-0-	-286	B	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

01	6829	X	6829	-0-	-0-	B	-0-	6829	3			Y	-0-					-0-
02	6524	X	4849	-0-	-1675	B	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
03	8092	X	8092	-0-	-0-	B	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
04	6801	X	6801	-0-	-0-	B	-0-	6801	3			Y	-0-					-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	B	-0-	6965	3			Y	-0-					-0-
06	7830	X	6535	-0-	-1295	B	-0-	6535	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	3291	X	3291	-0-	-0-	B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	B	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	B	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*06	2615	X	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

01	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

01	1364	N	1331	-0-	-33	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1242	-0-	-48	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1218	-0-	-115	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

01	4464	X	4095	-0-	-369	B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3822	-0-	-154	B	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	B	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4151	-0-	-109	B	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	B	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4074	-0-	-396	B	-0-	4074	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

01	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1129	-0-	-47	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1172	-0-	-28	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1180	-0-	-80	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

01	6014	X	5881	-0-	-133	B	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5311	-0-	-121	B	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5840	-0-	-174	B	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5590	-0-	-170	B	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5775	-0-	-177	B	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5499	-0-	-201	B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

01	4371	X	4306	-0-	-65	B	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3907	-0-	-41	B	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4001	-0-	-370	B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3962	-0-	-268	B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4247	-0-	-124	B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3923	-0-	-277	B	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

01	2790	X	2516	-0-	-274	B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2349	-0-	-199	B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2550	-0-	-581	B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2218	-0-	-812	B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1867	-0-	-1264	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2457	-0-	-63	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

01	372	N	386	-0-	14	B	-59837	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	B	-59837	337	3			N	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	B	-59837	375	3			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	B	-59837	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	B	-59837	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	536	-0-	176	B	-59661	536	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

01	5859	X	5522	-0-	-337	B	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4605	-0-	-351	B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	B	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5011	-0-	-329	B	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5319	-0-	-199	B	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5322	-0-	-78	B	-0-	5322	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

01	2356	N	2227	-0-	-129	B	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1419	-0-	-1213	B	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2619	-0-	-171	B	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2059	-0-	-641	B	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2358	-0-	-432	B	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2094	-0-	-426	B	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

01	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	121	1	530	3	N	-0-					-0-
02	756	N	428	-0-	-328	B	-0-	96	1	332	3	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	132	1	693	3	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	146	1	522	3	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	211	1	737	3	N	-0-					-0-
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	259	1	900	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

01	4216	X	3582	-0-	-634	B	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3705	-0-	-103	B	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4087	-0-	-36	B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3546	-0-	-264	B	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3264	-0-	-828	B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3774	-0-	-186	B	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	5146	X	5123	-0-	-23	B	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4303	-0-	-345	B	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5038	-0-	-108	B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4835	-0-	-145	B	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	3894	-0-	-1252	B	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4818	-0-	-132	B	-0-	4818	3			N	-0-					-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
01	2759	X	2559	-0-	-200	B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2355	-0-	-193	B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2617	-0-	-80	B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2469	-0-	-21	B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2546	-0-	-58	B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	B	-711672	89	3			N	-0-					-0-
02	112	N	167	-0-	55	B	-711617	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	B	-711617	118	3			N	-0-					-0-
04	90	N	112	-0-	22	B	-711595	112	3			N	-0-					-0-
05	186	N	205	-0-	19	B	-711576	205	3			N	-0-					-0-
06	120	N	149	-0-	29	B	-711547	149	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

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
01	1829	N	1618	-0-	-211	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1500	-0-	-68	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1644	-0-	-6	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4785	-0-	-361	B	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4449	-0-	-227	B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4876	-0-	-301	B	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4958	-0-	-52	B	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	5015	-0-	-69	B	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
*06	4839	X	4839	-0-	-0-	B	-0-	4839	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

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
01	3849	X	3849	-0-	-0-	B	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3142	-0-	-274	B	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3723	-0-	-59	B	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3565	-0-	-155	B	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3493	-0-	-351	B	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3409	-0-	-311	B	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

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
01	2387	N	2234	-0-	-153	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1709	-0-	-139	B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2150	-0-	-113	B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2022	-0-	-138	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*06	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 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
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

01	2015	N	1949	-0-	-66	B	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2370	3			N	-0-			-0-
04	1890	N	1884	-0-	-6	B	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	3			N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

01	3782	X	3405	-0-	-377	B	-0-	3405	3			N	-0-			-0-
02	3416	X	2528	-0-	-888	B	-0-	2528	3			N	-0-			-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	B	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	B	-0-	3666	3			N	-0-			-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	B	-0-	3633	3			N	-0-			-0-
06	3750	X	3534	-0-	-216	B	-0-	3534	3			N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-			-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-			-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3			N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

01	434	N	403	-0-	-31	B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
02	420	N	395	-0-	-25	B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

01	3608	X	3608	-0-	-0-	B	-0-	670	1	2938	3	N	-0-			-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	B	-0-	618	1	2139	3	N	-0-			-0-
03	4112	X	4112	-0-	-0-	B	-0-	658	1	3454	3	N	-0-			-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	B	-0-	619	1	2207	3	N	-0-			-0-
05	2790	X	2600	-0-	-190	B	-0-	579	1	2021	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2260	-0-	-440	B	-0-	506	1	1754	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5545	-0-	-190 B	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4016	-0-	-940 B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5349	-0-	-138 B	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5068	-0-	-302 B	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5002	-0-	-547 B	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4938	-0-	-432 B	-0-	4938	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1722	-0-	-510 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1838	-0-	-430 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2111	-0-	-400 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
*06	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2446	-0-	-1615 B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3306	-0-	-362 B	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1493	-0-	-2196 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	507	-0-	-3063 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3499	-0-	-41 B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1416	-0-	-134 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1280	-0-	-92 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1376	-0-	-4 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-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
01	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0- B	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*06	2425	X	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					-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
01	4619	X	4114	-0-	-505 B	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3580	-0-	-480 B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3802	-0-	-569 B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3700	-0-	-530 B	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3889	-0-	-482 B	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3836	-0-	-154 B	-0-	3836	3			N	-0-					-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
01	2542	N	2421	-0-	-121 B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2163	-0-	-105 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2477	-0-	-34 B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2266	-0-	-121 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2373	-0-	-27 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

01	2419	X	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2353	-0-	-127	B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2256	-0-	-84	B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2189	-0-	-198	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*06	3436	X	3436	-0-	-0-	B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

01	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	B	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1692	-0-	-78	B	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1756	-0-	-42	B	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1661	-0-	-49	B	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

01	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

01	5045	X	5045	-0-	-0-	B	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4172	-0-	-0-	B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	B	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	B	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	B	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
*06	5077	X	5077	-0-	-0-	B	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

01	7773	X	7773	-0-	-0-	B	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
02	5793	X	5793	-0-	-0-	B	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
03	5857	X	5857	-0-	-0-	B	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	B	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4633	-0-	-234	B	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4079	-0-	-631	B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	2387	N	2365	-0-	-22 B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2240	-0-	-56 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2526	-0-	-16 B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*06	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-					-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
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

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
01	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
*06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4630	-0-	-1694 B	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3459	-0-	-1077 B	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4719	-0-	-303 B	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3974	-0-	-496 B	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	2595	-0-	-2024 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4464	-0-	-96 B	-0-	4464	3			N	-0-					-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
01	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-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
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	417	3			N	-0-					-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
01	1705	N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1714	-0-	-53 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1469	-0-	-151 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	2728	X	2395	-0-	-333 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1820	-0-	-644 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2529	-0-	-509 B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2629	-0-	-311 B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	7270	X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
*06	6904	X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904	3			N	-0-					-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
01	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1372	-0-	-560 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1597	-0-	-511 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2022	-0-	-168 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1363	-0-	-156 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*06	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

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
01	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18 B	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			Y	-0-					-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
01	15073	X	15073	-0-	-0- B	-0-	15073	3			N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
03	6353	X	6353	-0-	-0- B	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
04	9745	X	9745	-0-	-0- B	-0-	9745	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2280	-0-	-138 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	942	-0-	-1398 B	-0-	942	3			N	-0-					-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
01	4030	X	3449	-0-	-581 B	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3149	-0-	-407 B	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3841	-0-	-189 B	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3434	-0-	-466 B	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3926	-0-	-104 B	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3675	-0-	-45 B	-0-	3675	3			Y	-0-					-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
01	5372	X	5372	-0-	-0- B	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4035	-0-	-613 B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4779	-0-	-201 B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5069	-0-	-77 B	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4690	-0-	-290 B	-0-	4690	3			N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	9052	X	8137	-0-	-915 B	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	6395	-0-	-1669 B	-0-	6395	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7660	-0-	-1051 B	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7791	-0-	-429 B	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8315	-0-	-179 B	-0-	8314	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	7995	X	7995	-0-	-0- B	-0-	7995	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

01	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	1444	-0-	-2784 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	533	-0-	-4148 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	771	-0-	-3759 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	1034	-0-	-3647 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	145	-0-	-3215 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

01	155	N	59	-0-	-96 B	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

01	496	N	380	-0-	-116 B	-0-	73	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	276	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	1520	1	2307	3	Y	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	219	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*05	1271	N	1030	-0-	-241 B	-0-	122	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	129	1	467	2	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	177	1	439	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	537	1	50	2	N	-0-					-0-
04	510	N	321	-0-	-189 B	-0-	52	1	269	2	N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	91	1	408	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	B	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1178	N	683	-0-	-495	B	-0-	683	2			Y	-0-					8
02	728	N	654	-0-	-74	B	-0-	654	2			Y	-0-					8
03	744	N	719	-0-	-25	B	-0-	719	2			Y	-0-					8
04	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			Y	-0-					8
05	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			Y	-0-					8
*06	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	2569	-0-	-8932	B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	1383	-0-	-9005	B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	2099	-0-	-9402	B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	2259	-0-	-6831	B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2995	-0-	-167	B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*06	3181	X	3181	-0-	-0-	B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24628	X	24628	-0-	-0-	B	-0-	24628	2			N	-0-					-0-
02	27015	X	27015	-0-	-0-	B	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
03	25617	X	25617	-0-	-0-	B	-0-	25617	2			N	-0-					-0-
04	27364	X	27364	-0-	-0-	B	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
05	21060	X	21060	-0-	-0-	B	-0-	21060	2			N	-0-					-0-
*06	27951	X	27951	-0-	-0-	B	-0-	27951	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 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
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

01	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02	448	N	394	-0-	-54 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
05	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
06	420	N	359	-0-	-61 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

01	434	N	295	-0-	-139 B	-0-	3	1	292	2	N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	5	1	465	2	N	-0-			-0-
03	341	N	219	-0-	-122 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	527	N	272	-0-	-255 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
*06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

01	4232	X	4232	-0-	-0- B	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
02	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	4147	-0-	-7 B	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3658	-0-	-362 B	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0- B	-0-	4236	2			N	-0-			-0-
*06	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

01	8851	X	8851	-0-	-0- B	-0-	236	1	8615	2	N	-0-			-0-
02	7381	X	7381	-0-	-0- B	-0-	192	1	7189	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	9331	-0-	-0- B	-0-	244	1	9087	2	N	-0-			-0-
04	8245	X	8245	-0-	-0- B	-0-	223	1	8022	2	N	-0-			-0-
05	8734	X	8734	-0-	-0- B	-0-	242	1	8492	2	N	-0-			-0-
*06	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	116	1	3547	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

01	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	995	-0-	-2074 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1142	-0-	-762 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*06	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	X	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					21
02	1359	X	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					21
03	1961	X	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2			N	-0-					21
04	1754	X	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-					21
05	1867	X	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			N	-0-					21
*06	1707	X	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	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
01	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	868	N	810	-0-	-58 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	992	N	793	-0-	-199 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	840	N	697	-0-	-143 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	899	N	691	-0-	-208 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	733	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
01	1178	N	1093	-0-	-85 B	-0-	1091	2	2 9		N	2	2 8				-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1036	-0-	-111 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*06	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			N	-0-					-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
01	2604	X	2547	-0-	-57 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2161	-0-	-443 B	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2562	-0-	-197 B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2322	-0-	-65 B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2437	-0-	-53 B	-0-	2437	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
01	4051	X	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0- B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	828	-0-	-492 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*06	4720	X	4720	-0-	-0- B	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3007	X	2966	-0-	-41	B	-0-	2964	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2369	-0-	-483	B	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2880	X	2204	-0-	-676	B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1891	-0-	-1116	B	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2910	X	2164	-0-	-746	B	-0-	2157	2	7	9	N	6	6	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

01	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	362	2	28	9	N	25	25	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

01	1240	N	881	-0-	-359	B	-0-	880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	952	N	600	-0-	-352	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1185	-0-	-427	B	-0-	1181	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	840	N	599	-0-	-241	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	905	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1298	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

01	1798	X	1626	-0-	-172	B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1414	-0-	-42	B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1584	-0-	-59	B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

01	2480	X	2171	-0-	-309	B	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1856	-0-	-384	B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2188	-0-	-44	B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1658	-0-	-502	B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	2250	X	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	2108	-0-	-22	B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

01	3497	X	3497	-0-	-0-	B	-0-	3496	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	B	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2960	-0-	-109	B	-0-	2959	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2970	X	2480	-0-	-490	B	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2816	-0-	-253	B	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2200	-0-	-770	B	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*06	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

01	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1012	-0-	-444 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1427	-0-	-433 B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1077	-0-	-723 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1095	-0-	-285 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

01	2480	X	1238	-0-	-1242 B	-0-	1238	2			N	-0-					65
02	2240	X	1058	-0-	-1182 B	-0-	1058	2			N	-0-					65
03	2437	X	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	-0-					65
04	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2			N	-0-					65
05	1371	X	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					65
06	2370	N	1337	-0-	-1033 B	-0-	1337	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

01	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1301	-0-	-155 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1340	-0-	-272 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1238	-0-	-262 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

01	1054	N	980	-0-	-74 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	924	N	877	-0-	-47 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	958	-0-	-96 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

01	5084	X	2691	-0-	-2393 B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2070	-0-	-2522 B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2478	-0-	-2389 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2966	-0-	-1744 B	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	1179	-0-	-3688 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1496	-0-	-1114 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

01	5487	X	4631	-0-	-856 B	-0-	4607	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
02	4872	X	4194	-0-	-678 B	-0-	4190	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	4867	X	4389	-0-	-478 B	-0-	4368	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
04	4710	X	4195	-0-	-515 B	-0-	4193	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	4867	X	4323	-0-	-544 B	-0-	4309	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
06	4500	X	4267	-0-	-233 B	-0-	4249	2	18	9	Y	16	16	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	881	-0-	-80 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

01	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

01	5580	X	4106	-0-	-1474 B	-0-	4106	2			N	-0-					35
02	4704	X	3827	-0-	-877 B	-0-	3827	2			N	-0-					35
03	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	2			N	-0-					35
04	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	4394	2	72	9	N	65					100
05	4458	X	4458	-0-	-0- B	-0-	4393	2	65	9	N	59	142	1			17
06	4650	X	4315	-0-	-335 B	-0-	4315	2			N	-0-					17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

01	3968	X	2787	-0-	-1181 B	-0-	2785	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3304	X	849	-0-	-2455 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2917	-0-	-741 B	-0-	2915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3540	X	2252	-0-	-1288 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0- B	-0-	3968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2987	X	2987	-0-	-0- B	-0-	2986	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

01	2884	X	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
*06	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

01	2263	N	2199	-0-	-64 B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1652	-0-	-336 B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1635	-0-	-504 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*06	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

01	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0- B	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*06	4346	X	4346	-0-	-0- B	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 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
01	6107	X	5918	-0-	-189 B	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3387	-0-	-1849 B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5659	-0-	-138 B	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4762	-0-	-968 B	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4864	-0-	-1057 B	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5029	-0-	-701 B	-0-	5029	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
01	5797	X	2607	-0-	-3190 B	-0-	2604	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5236	X	2546	-0-	-2690 B	-0-	2545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5239	X	3347	-0-	-1892 B	-0-	3343	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4770	X	3000	-0-	-1770 B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4082	-0-	-599 B	-0-	4079	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	3660	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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
01	1705	X	1607	-0-	-98 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1432	-0-	-52 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1359	-0-	-253 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	966	-0-	-594 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	905	-0-	-676 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	961	-0-	-359 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0- B	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
*06	5001	X	5001	-0-	-0- B	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27 B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74 B	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28 B	-14279	220	2			N	-0-					32
02	196	N	202	-0-	6 B	-14273	202	2			N	-0-					32
03	248	N	227	-0-	-21 B	-14273	227	2			N	-0-					32
04	210	N	217	-0-	7 B	-14266	217	2			N	-0-					32
05	217	N	222	-0-	5 B	-14261	222	2			N	-0-					32
06	210	N	218	-0-	8 B	-14253	218	2			N	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2056	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1728	X	1728	-0-	-0- B	-0-	1726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0- B	-0-	3771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	3253	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	3115	X	3115	-0-	-0- B	-0-	3112	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 #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	829	-0-	-70 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	863	-0-	-637 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

01	1457	N	1327	-0-	-130 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1180	-0-	-24 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*06	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

01	1612	N	1481	-0-	-131 B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1440	-0-	-240 B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

01	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					129
02	280	N	228	-0-	-52 B	-0-	228	2			N	-0-					129
03	155	N	71	-0-	-84 B	-0-	71	2			N	-0-					129
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					129
05	5977	X	5977	-0-	-0- B	-0-	5977	2			N	-0-					129
*06	9088	X	9088	-0-	-0- B	-0-	9088	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

01	3937	X	3122	-0-	-815 B	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2901	-0-	-123 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3159	-0-	-902 B	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2902	-0-	-1028 B	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3249	-0-	-812 B	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*06	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

01	4557	X	2773	-0-	-1784 B	-0-	2773	2			N	-0-					21
02	3808	X	2926	-0-	-882 B	-0-	2926	2			N	-0-					21
03	4123	X	3851	-0-	-272 B	-0-	3851	2			N	-0-					21
04	3990	X	3987	-0-	-3 B	-0-	3987	2			N	-0-					21
05	4123	X	4115	-0-	-8 B	-0-	4115	2			N	-0-					21
*06	4042	X	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

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
01	3441	X	1447	-0-	-1994	B	-0-	1447	2			N	-0-					58
02	3108	X	2609	-0-	-499	B	-0-	2609	2			N	-0-					58
03	3441	X	972	-0-	-2469	B	-0-	972	2			N	-0-					58
04	2550	X	1816	-0-	-734	B	-0-	1816	2			N	-0-					58
05	2883	X	578	-0-	-2305	B	-0-	578	2			N	-0-					58
06	2790	X	521	-0-	-2269	B	-0-	521	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

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
01	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			N	-0-					30
04	2588	N	2588	-0-	-0-	B	-0-	2588	2			N	-0-					30
05	2668	N	2668	-0-	-0-	B	-0-	2668	2			N	-0-					30
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	B	-0-	2695	2			N	-0-					30

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1341	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27	B	-0-	1242	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1230	N	1133	-0-	-97	B	-0-	1131	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

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
01	2511	X	2301	-0-	-210	B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	2033	-0-	-95	B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	B	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

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
01	775	N	711	-0-	-64	B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	682	N	591	-0-	-91	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	690	N	575	-0-	-115	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	651	N	544	-0-	-107	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	570	N	434	-0-	-136	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	2			N	-0-					23
02	1960	N	1846	-0-	-114	B	-0-	1846	2			N	-0-					23
03	2182	N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	2			N	-0-					23
04	2070	N	2029	-0-	-41	B	-0-	2029	2			N	-0-					23
05	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2210	2			N	-0-					23
06	2100	N	2014	-0-	-86	B	-0-	2014	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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
01	1209	N	1117	-0-	-92	B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1116	-0-	-186	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1072	-0-	-128	B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2830	-0-	-2347 B	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1947	-0-	-265 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2753	-0-	-99 B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	5485	X	5485	-0-	-0- B	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*06	7326	X	7326	-0-	-0- B	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360																	
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852																	
01	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1071	-0-	-249 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	874	-0-	-521 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842																	
01	4433	X	3894	-0-	-539 B	-0-	3892	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4004	X	3052	-0-	-952 B	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3483	-0-	-950 B	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4290	X	3286	-0-	-1004 B	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2534	-0-	-1372 B	-0-	2533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3780	X	2991	-0-	-789 B	-0-	2990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619																	
01	5520	X	5520	-0-	-0- B	-0-	5520	2			N	-0-					36
02	4986	X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	2			N	-0-					36
03	5477	X	5477	-0-	-0- B	-0-	5477	2			N	-0-					36
04	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-	5360	2			N	-0-					36
05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	5263	2			N	-0-					36
*06	5118	X	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	2			N	-0-					36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686																	
01	3999	X	3596	-0-	-403 B	-0-	3576	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	4256	X	2502	-0-	-1754 B	-0-	2499	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4712	X	4480	-0-	-232 B	-0-	4455	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0- B	-0-	4736	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	4167	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*06	6720	X	6720	-0-	-0- B	-0-	6701	2	19	9	N	17	17	8			-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245																	
01	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4360	-0-	-42 B	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4072	-0-	-330 B	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4045	-0-	-185 B	-0-	4045	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 #: 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
01	2325	N	2089	-0-	-236 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2080	-0-	-183 B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1967	-0-	-110 B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1831	-0-	-179 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3283	-0-	-499 B	-0-	3258	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	3416	X	2870	-0-	-546 B	-0-	2866	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3782	X	3254	-0-	-528 B	-0-	3233	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0- B	-0-	3515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3952	X	3952	-0-	-0- B	-0-	3934	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*06	3519	X	3519	-0-	-0- B	-0-	3501	2	18	9	N	16	16	8			-0-

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
01	1116	X	683	-0-	-433 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	1546	X	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03	1529	X	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	960	X	678	-0-	-282 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1223	-0-	-427 B	-0-	1223	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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2015	X	2044	-0-	29 B	-6045	2044	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1801	-0-	-19 B	-6045	1801	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1943	-0-	-72 B	-6045	1943	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	2028	-0-	48 B	-5997	2028	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1958	-0-	-26 B	-5997	1958	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1928	-0-	38 B	-5959	1928	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
01	3627	X	3500	-0-	-127 B	-0-	3498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3276	X	2941	-0-	-335 B	-0-	2940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3627	X	3212	-0-	-415 B	-0-	3206	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3510	X	3142	-0-	-368 B	-0-	3141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3627	X	3492	-0-	-135 B	-0-	3486	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3390	X	3270	-0-	-120 B	-0-	3264	2	6	9	N	5	5	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
01	3379	X	2448	-0-	-931 B	-0-	2441	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2548	X	2281	-0-	-267 B	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2696	X	2696	-0-	-0- B	-0-	2688	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2557	X	2557	-0-	-0- B	-0-	2550	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2610	X	2192	-0-	-418 B	-0-	2186	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
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
01	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	181	1	4032	2	N	-0-					142
02	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	106	1	2353	2	N	-0-					142
03	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	171	1	3803	2	N	-0-					142
04	4255	X	4255	-0-	-0- B	-0-	183	1	4072	2	N	-0-					142
05	4339	X	4339	-0-	-0- B	-0-	187	1	4152	2	N	-0-					142
*06	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	198	1	4391	2	N	68					210
							75	9									

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	836	-0-	-760 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	772	-0-	-282 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	990	N	716	-0-	-274 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	930	N	536	-0-	-394 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

01	1767	N	1026	-0-	-741 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	646	-0-	-726 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	511	-0-	-1039 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	990	N	88	-0-	-902 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	713	N	224	-0-	-489 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	480	N	120	-0-	-360 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

01	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3341	-0-	-663 B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3506	-0-	-927 B	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4026	-0-	-624 B	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3885	-0-	-920 B	-0-	3876	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4650	X	3715	-0-	-935 B	-0-	3707	2	8	9	N	7	7	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

01	3720	X	3140	-0-	-580 B	-0-	3104	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3220	X	2825	-0-	-395 B	-0-	2818	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3472	X	3167	-0-	-305 B	-0-	3133	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	3360	X	2962	-0-	-398 B	-0-	2958	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3379	X	3283	-0-	-96 B	-0-	3258	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*06	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	3161	2	30	9	N	27	27	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	5179	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	4742	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	3576	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	5140	X	5140	-0-	-0- B	-0-	5131	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3317	X	3021	-0-	-296 B	-0-	2990	2	31	9	N	28	28	8			-0-
*06	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	3297	2	32	9	N	29	29	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2044	-0-	-1800 B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1801	-0-	-1363 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1965	-0-	-1507 B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2156	-0-	-604 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1923	-0-	-247 B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*06	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

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
01	2821	X	2307	-0-	-514 B	-0-	2307	2			N	-0-					66
02	2324	X	1950	-0-	-374 B	-0-	1950	2			N	-0-					66
03	3472	X	2880	-0-	-592 B	-0-	2880	2			N	-0-					66
04	3360	X	2827	-0-	-533 B	-0-	2827	2			N	-0-					66
05	3472	X	2826	-0-	-646 B	-0-	2826	2			N	-0-					66
06	2790	X	2138	-0-	-652 B	-0-	2138	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
01	1178	X	808	-0-	-370 B	-0-	802	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	992	N	784	-0-	-208 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	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
01	3348	X	2823	-0-	-525 B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2746	-0-	-194 B	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1111	-0-	-1619 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2726	-0-	-312 B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2314	-0-	-686 B	-0-	2314	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
01	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1067	-0-	-25 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1073	-0-	-67 B	-0-	1073	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
01	3656	X	3656	-0-	-0- B	-0-	3649	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	3355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	3662	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3540	X	3270	-0-	-270 B	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3720	X	3616	-0-	-104 B	-0-	3601	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*06	3689	X	3689	-0-	-0- B	-0-	3676	2	13	9	N	12	12	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	8615	X	8615	-0-	-0-	B	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6907	-0-	-653	B	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6763	-0-	-1607	B	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6382	-0-	-1718	B	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6430	-0-	-1940	B	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6512	-0-	-1588	B	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

01	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1599	-0-	-385	B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1461	-0-	-339	B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1178	-0-	-682	B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1162	-0-	-398	B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

01	4402	X	3435	-0-	-967	B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2629	-0-	-1263	B	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2789	-0-	-1520	B	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3061	-0-	-1109	B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3895	-0-	-104	B	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	B	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

01	6572	X	4531	-0-	-2041	B	-0-	4512	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	5936	X	3416	-0-	-2520	B	-0-	3413	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	6355	X	5928	-0-	-427	B	-0-	5906	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	6150	X	3856	-0-	-2294	B	-0-	3854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6355	X	6350	-0-	-5	B	-0-	6329	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	5730	X	4620	-0-	-1110	B	-0-	4603	2	17	9	N	15	15	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

01	3441	X	2458	-0-	-983	B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1955	-0-	-1097	B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2892	-0-	-270	B	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2541	-0-	-519	B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1765	-0-	-994	B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	B	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

01	5301	X	4109	-0-	-1192	B	-0-	4108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4788	X	3347	-0-	-1441	B	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4177	-0-	-566	B	-0-	4175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4530	X	4204	-0-	-326	B	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
05	4955	X	4955	-0-	-0-	B	-0-	4953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	4792	X	4792	-0-	-0-	B	-0-	4791	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

01	4867	X	1533	-0-	-3334	B	-0-	1533	2			N	-0-					75
02	4340	X	1207	-0-	-3133	B	-0-	1207	2			N	-0-					75
03	3100	X	1751	-0-	-1349	B	-0-	1751	2			N	-0-					75
04	1992	X	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	2			N	-0-					75
05	2577	X	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	2			N	-0-					75
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	B	-0-	2972	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3535	-0-	-433 B	-0-	3535	2			N	-0-					55
02	3584	X	2692	-0-	-892 B	-0-	2692	2			N	-0-					55
03	3968	X	2923	-0-	-1045 B	-0-	2923	2			N	-0-					55
04	3630	X	3050	-0-	-580 B	-0-	3050	2			N	-0-					55
05	3751	X	3690	-0-	-61 B	-0-	3690	2			N	-0-					55
06	3420	X	3410	-0-	-10 B	-0-	3410	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	900	N	648	-0-	-252 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2440	-0-	-3388 B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	2151	-0-	-3113 B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	5915	X	5915	-0-	-0- B	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5380	-0-	-110 B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	2119	-0-	-3521 B	-0-	2119	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
01	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	390	N	279	-0-	-111 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97 B	-0-	293	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
01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	770	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	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
01	20196	X	20196	-0-	-0- B	-0-	20172	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	16902	X	16902	-0-	-0- B	-0-	16899	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	17680	X	17680	-0-	-0- B	-0-	17666	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	16182	X	16182	-0-	-0- B	-0-	16180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15818	X	15818	-0-	-0- B	-0-	15807	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*06	14672	X	14672	-0-	-0- B	-0-	14661	2	11	9	N	10	10	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
01	2821	X	2442	-0-	-379 B	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1829	-0-	-992 B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2658	-0-	-163 B	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1029	-0-	-1701 B	-0-	1029	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 #: 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
01	5126	X	5126	-0-	-0-	B	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	B	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2991	-0-	-1163	B	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3353	-0-	-667	B	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2234	-0-	-1920	B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2653	-0-	-1367	B	-0-	2653	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
01	2697	X	2426	-0-	-271	B	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	B	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	B	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2546	-0-	-89	B	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2716	-0-	-194	B	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

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
01	3317	X	3643	-0-	326	B	-103842	3643	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	4589	-0-	1593	B	-102249	4589	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3918	-0-	601	B	-101648	3918	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	4702	-0-	1492	B	-100156	4702	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	4153	-0-	836	B	-99320	4153	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2903	-0-	-307	B	-99320	2903	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 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
01	2108	X	1728	-0-	-380	B	-0-	1728	2			N	-0-					65
02	1904	X	1538	-0-	-366	B	-0-	1538	2			N	-0-					65
03	2046	X	1688	-0-	-358	B	-0-	1688	2			N	-0-					65
04	1680	X	1377	-0-	-303	B	-0-	1377	2			N	-0-					65
05	1736	X	1521	-0-	-215	B	-0-	1521	2			N	-0-					65
06	1620	N	1385	-0-	-235	B	-0-	1385	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8525	-0-	-2046	B	-0-	8490	2	35	9	N	32	32	8			-0-
02	9548	X	8079	-0-	-1469	B	-0-	8076	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	10571	X	5346	-0-	-5225	B	-0-	5337	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	8260	X	8260	-0-	-0-	B	-0-	8258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8959	X	6335	-0-	-2624	B	-0-	6325	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	8670	X	4565	-0-	-4105	B	-0-	4557	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6787	X	6787	-0-	-0-	B	-0-	6773	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	5908	X	4967	-0-	-941	B	-0-	4966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6541	X	4767	-0-	-1774	B	-0-	4763	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6540	X	3567	-0-	-2973	B	-0-	3566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6758	X	2741	-0-	-4017	B	-0-	2739	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6540	X	6181	-0-	-359	B	-0-	6175	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 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
01	465	N	364	-0-	-101	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	756	N	326	-0-	-430	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	899	N	348	-0-	-551	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-707964					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728 B	-707964					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
06	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

01	558	N	9	-0-	-549 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

01	4650	X	2118	-0-	-2532 B	-0-	2110	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4200	X	3907	-0-	-293 B	-0-	3904	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5115	X	3100	-0-	-2015 B	-0-	3089	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4950	X	3302	-0-	-1648 B	-0-	3300	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5115	X	1732	-0-	-3383 B	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4200	X	3913	-0-	-287 B	-0-	3900	2	13	9	N	12	12	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

01	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	4921	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4256	X	4080	-0-	-176 B	-0-	4079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4743	X	4425	-0-	-318 B	-0-	4422	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4770	X	2148	-0-	-2622 B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4580	-0-	-349 B	-0-	4577	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4770	X	3851	-0-	-919 B	-0-	3848	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	23	1	535	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-
03	713	N	470	-0-	-243 B	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	22	1	587	2	N	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

01	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	913	2			N	-0-					20
02	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					20
03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					20
04	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					20
05	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	1021	2			N	-0-					20
06	1050	N	992	-0-	-58 B	-0-	992	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

01	1922	X	248	-0-	-1674 B	-0-	248	2			N	-0-					15
02	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					15
03	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	2			N	-0-					15
04	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			N	-0-					15
05	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2			N	-0-					15
06	2670	X	1784	-0-	-886 B	-0-	1784	2			N	-0-					15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1537	-0-	-1284 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1549	-0-	-999 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1511	-0-	-814 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	5	-0-	-2245 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*06	2164	X	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	595	-0-	-273 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	651	N	57	-0-	-594 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

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
01	4572	X	4572	-0-	-0- B	-0-	4568	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3640	X	3382	-0-	-258 B	-0-	3381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4030	X	3407	-0-	-623 B	-0-	3401	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3900	X	2476	-0-	-1424 B	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4030	X	3772	-0-	-258 B	-0-	3766	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3900	X	3503	-0-	-397 B	-0-	3497	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1974	-0-	-41 B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1721	-0-	-199 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1940	-0-	-75 B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*06	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5086	-0-	-742 B	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	6616	X	6616	-0-	-0- B	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7347	-0-	-0- B	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
04	6216	X	6216	-0-	-0- B	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4949	-0-	-879 B	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	431	-0-	-5209 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3110	-0-	-455 B	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2858	-0-	-362 B	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3224	-0-	-217 B	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3070	-0-	-110 B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3201	-0-	-85 B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*06	4157	X	4157	-0-	-0- B	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 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
01	4681	X	3874	-0-	-807 B	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3326	-0-	-902 B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4604	-0-	-77 B	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3369	-0-	-981 B	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	1659	-0-	-2836 B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*06	5784	X	5784	-0-	-0- B	-0-	5784	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 #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	4363	-0-	-5805 B	-0-	4355	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	9184	X	3605	-0-	-5579 B	-0-	3604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5611	X	5356	-0-	-255 B	-0-	5347	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0- B	-0-	5804	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	5190	X	4341	-0-	-849 B	-0-	4337	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7336	X	7336	-0-	-0- B	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	3167	-0-	-3637 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	1464	-0-	-6069 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2305	-0-	-4985 B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5860	-0-	-1487 B	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	1433	-0-	-5677 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

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
01	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	860	-0-	-907 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	692	-0-	-958 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	883	-0-	-977 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2369	-0-	-431 B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2629	-0-	-471 B	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2613	-0-	-387 B	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1760	-0-	-1240 B	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3056	-0-	-571 B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1968	-0-	-1308 B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2608	-0-	-337 B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2050	-0-	-920 B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2996	-0-	-73 B	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1658	-0-	-1312 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4468	-0-	-151 B	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3527	-0-	-589 B	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3549	-0-	-1008 B	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3713	-0-	-607 B	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3898	-0-	-566 B	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3206	-0-	-1114 B	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0- B	-0-	178	1	5950	2	N	-0-					-0-
04	11736	X	11736	-0-	-0- B	-0-	373	1	11363	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	X	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1167	-0-	-177	B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1140	-0-	-930	B	-0-	1140	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

01	5487	X	3960	-0-	-1527	B	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4513	-0-	-443	B	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4765	-0-	-722	B	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	B	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4460	-0-	-531	B	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4631	-0-	-199	B	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

01	2922	X	2922	-0-	-0-	B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2842	-0-	-320	B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2872	-0-	-188	B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2868	-0-	-449	B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2844	-0-	-366	B	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

01	2945	X	1958	-0-	-987	B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1219	-0-	-1189	B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1029	-0-	-861	B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1872	-0-	-468	B	-0-	1872	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

01	6973	X	6973	-0-	-0-	B	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2053	-0-	-1755	B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	1353	-0-	-2863	B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	4706	X	4706	-0-	-0-	B	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
05	8419	X	8419	-0-	-0-	B	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
*06	7038	X	7038	-0-	-0-	B	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

01	4371	X	4229	-0-	-142	B	-0-	4214	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3948	X	3438	-0-	-510	B	-0-	3435	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4340	X	3588	-0-	-752	B	-0-	3575	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	6464	X	6464	-0-	-0-	B	-0-	6462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4216	X	3459	-0-	-757	B	-0-	3449	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	4080	X	3812	-0-	-268	B	-0-	3800	2	12	9	N	11	11	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

01	2759	X	2476	-0-	-283	B	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2408	N	2308	-0-	-100	B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2552	-0-	-83	B	-0-	2551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2457	-0-	-85	B	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2460	N	2425	-0-	-35	B	-0-	2424	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
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
01	93	X	15	-0-	-78 B	-1588870	15	2			N	-0-					-0-
02	84	X	16	-0-	-68 B	-1588870	16	2			N	-0-					-0-
03	31	X	810	-0-	779 B	-1588091	810	2			N	-0-					-0-
04	30	X	20818	-0-	20788 B	-1567303	20818	2			N	-0-					-0-
05	31	X	10053	-0-	10022 B	-1557281	10053	2			N	-0-					-0-
06	780	X	9323	-0-	8543 B	-1548738	9323	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
01	2263	N	2238	-0-	-25 B	-0-	2234	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1826	-0-	-530 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1874	-0-	-466 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

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
01	6447	X	6447	-0-	-0- B	-0-	6385	2	62	9	N	56	56	8			-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	5429	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	5797	X	5710	-0-	-87 B	-0-	5657	2	53	9	N	48	48	8			-0-
04	5610	X	5535	-0-	-75 B	-0-	5531	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5797	X	5184	-0-	-613 B	-0-	5152	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06	5610	X	4789	-0-	-821 B	-0-	4763	2	26	9	N	24	24	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	-0-	-0-	-7440 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1057	-0-	-3283 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	910	-0-	-2590 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	918	-0-	-415 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	7369	X	7369	-0-	-0- B	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
*06	6605	X	6605	-0-	-0- B	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2431	-0-	-204 B	-0-	2428	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2380	X	2061	-0-	-319 B	-0-	2060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2635	X	2447	-0-	-188 B	-0-	2444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2400	X	2176	-0-	-224 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1996	-0-	-422 B	-0-	1994	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2370	X	1473	-0-	-897 B	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3822	-0-	-1107 B	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3555	-0-	-897 B	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4301	-0-	-628 B	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3933	-0-	-35 B	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3042	-0-	-1128 B	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1705	X	408	-0-	-1297	B	-771180	408	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	B	-771180					N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	B	-771180					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-771180					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-771180					N	-0-					-0-
06	0	N	1014	-0-	1014	B	-770166	1014	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

01	5549	X	4641	-0-	-908	B	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3587	-0-	-1257	B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3897	-0-	-1466	B	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4772	-0-	-418	B	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3953	-0-	-914	B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3553	-0-	-947	B	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

01	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1526	-0-	-179	B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1344	-0-	-66	B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1383	-0-	-167	B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

01	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	961	N	648	-0-	-313	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	694	-0-	-1406	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	868	-0-	-1302	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	614	-0-	-1486	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

01	5115	X	3865	-0-	-1250	B	-0-	3864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4620	X	3091	-0-	-1529	B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4393	-0-	-505	B	-0-	4392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4600	X	4600	-0-	-0-	B	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	B	-0-	3985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4260	X	3750	-0-	-510	B	-0-	3749	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

01	6993	X	6993	-0-	-0-	B	-0-	205	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	5746	-0-	-1982	B	-0-	192	1	5554	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	5940	-0-	-2616	B	-0-	198	1	5742	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	6347	-0-	-1933	B	-0-	206	1	6141	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	4590	-0-	-2416	B	-0-	143	1	4447	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	1917	-0-	-4863	B	-0-	70	1	1847	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 #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9998	X	9998	-0-	-0-	B	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	9592	X	9592	-0-	-0-	B	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
03	11286	X	11286	-0-	-0-	B	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
04	10400	X	10400	-0-	-0-	B	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
05	9410	X	9410	-0-	-0-	B	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
*06	9477	X	9477	-0-	-0-	B	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

01	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	3721	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	B	-0-	3659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	B	-0-	3906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3450	X	3239	-0-	-211	B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2375	-0-	-1190	B	-0-	2373	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3450	X	2121	-0-	-1329	B	-0-	2119	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

01	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1432	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1322	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1976	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	2018	2	19	9	N	17	17	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

01	3286	X	2322	-0-	-964	B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2191	-0-	-609	B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2631	-0-	-221	B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2491	-0-	-59	B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2476	-0-	-159	B	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2365	-0-	-185	B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

01	3664	X	3664	-0-	-0-	B	-0-	3651	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	3462	X	3462	-0-	-0-	B	-0-	3460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	B	-0-	3764	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	B	-0-	3435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	B	-0-	3566	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	B	-0-	3398	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

01	4070	X	4070	-0-	-0-	B	-0-	4067	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	B	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4112	-0-	-104	B	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3943	-0-	-137	B	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4050	-0-	-166	B	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3878	-0-	-112	B	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

01	3038	X	2779	-0-	-259	B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2379	-0-	-57	B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2855	-0-	-59	B	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2752	-0-	-68	B	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2893	-0-	-21	B	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1280	-0-	-1480	B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	31	X	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	60	X	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 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
01	2728	X	2534	-0-	-194 B	-0-	2531	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2296	N	1977	-0-	-319 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2165	-0-	-439 B	-0-	2162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2460	N	2279	-0-	-181 B	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2256	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2100	N	1621	-0-	-479 B	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
01	3069	X	1775	-0-	-1294 B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1850	-0-	-670 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1197	-0-	-1376 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	755	-0-	-1735 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1033	-0-	-1013 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	903	-0-	-267 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	2114	-0-	161 B	-861377	2114	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1307	-0-	-149 B	-861377	1307	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1191	-0-	-235 B	-861377	1191	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1183	-0-	-857 B	-861377	1183	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	115	-0-	-1342 B	-861377	115	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1584	-0-	444 B	-860933	1584	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1896	-0-	-181 B	-0-	1893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1820	N	1723	-0-	-97 B	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1961	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2005	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1484	N	1294	-0-	-190 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1429	-0-	-121 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1407	-0-	-123 B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1376	-0-	-50 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1209	-0-	-171 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3843	-0-	-714 B	-0-	145	1	3698	2	N	-0-					63
02	4116	X	3252	-0-	-864 B	-0-	117	1	3135	2	N	-0-					63
03	4557	X	4056	-0-	-501 B	-0-	155	1	3901	2	N	-0-					63
04	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	143	1	3625	2	N	-0-					63
05	3844	X	3402	-0-	-442 B	-0-	136	1	3249	2	N	15					78
							17	9									
06	3930	X	1595	-0-	-2335 B	-0-	76	1	1519	2	N	-0-					78

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

01	3999	X	3149	-0-	-850 B	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2714	-0-	-898 B	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2714	-0-	-913 B	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2726	-0-	-784 B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2619	-0-	-853 B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*06	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

01	2604	N	2519	-0-	-85 B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1960	-0-	-392 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2099	-0-	-71 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*06	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

01	1953	X	1229	-0-	-724 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0- B	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
*06	4215	X	4215	-0-	-0- B	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1694	-0-	-383 B	-0-	1691	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1764	N	1411	-0-	-353 B	-0-	1410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1457	N	736	-0-	-721 B	-0-	733	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1858	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*06	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2084	2	8	9	N	7	7	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	868	-0-	-465 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	643	-0-	-365 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	899	N	456	-0-	-443 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	840	N	515	-0-	-325 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1335	-0-	-277 B	-0-	32	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	56	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1019	-0-	-469 B	-0-	38	1	981	2	N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	36	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1532	-0-	-297 B	-0-	21	1	1511	2	N	-0-					-0-
*06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	21	1	1038	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

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
01	18538	X	15694	-0-	-2844 B	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	12170	-0-	-6310 B	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	14673	-0-	-5787 B	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	12774	-0-	-7026 B	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13111	-0-	-2575 B	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	10744	-0-	-4436 B	-0-	10744	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
01	2542	X	1859	-0-	-683 B	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	N	1085	-0-	-763 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2295	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
01	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	949	-0-	-59 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	938	-0-	-82 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	995	-0-	-59 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	990	N	960	-0-	-30 B	-0-	960	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 #: 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
01	2759	X	1778	-0-	-981 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0- B	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*06	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

01	4508	X	4508	-0-	-0- B	-0-	4476	2	32	9	N	29	29	8			-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0- B	-0-	4947	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3237	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	3742	X	3742	-0-	-0- B	-0-	3738	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	3035	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	2460	X	2293	-0-	-167 B	-0-	2278	2	15	9	N	14	14	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

01	806	N	207	-0-	-599 B	-110108	207	2			N	-0-					-0-
02	616	N	1078	-0-	462 B	-109646	1078	2			N	-0-					-0-
03	186	N	1074	-0-	888 B	-108758	1074	2			N	-0-					-0-
04	210	N	885	-0-	675 B	-108083	885	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1004	-0-	-205 B	-108083	1004	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22 B	-108083	1028	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

01	1240	N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120	2			N	-0-					55
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					55
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					55
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					55
05	1519	N	1000	-0-	-519 B	-0-	1000	2			N	-0-					55
06	960	N	835	-0-	-125 B	-0-	835	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

01	1333	N	990	-0-	-343 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1116	-0-	-186 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10 B	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

01	3844	X	711	-0-	-3133 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0- B	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1603	-0-	-1621 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	21	-0-	-1659 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1214	-0-	-2630 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*06	4880	X	4880	-0-	-0- B	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

01	14043	X	12948	-0-	-1095 B	-0-	12948	2			N	-0-					57
02	12320	X	11614	-0-	-706 B	-0-	11614	2			N	-0-					57
03	13640	X	12036	-0-	-1604 B	-0-	12036	2			N	-0-					57
04	12900	X	9837	-0-	-3063 B	-0-	9837	2			N	-0-					57
05	12958	X	12540	-0-	-418 B	-0-	12540	2			N	-0-					57
06	12540	X	11257	-0-	-1283 B	-0-	11257	2			N	-0-					57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18057	X	18057	-0-	-0-	B	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
02	6713	X	6713	-0-	-0-	B	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4393	-0-	-815	B	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5206	-0-	-2294	B	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3544	-0-	-4206	B	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2267	-0-	-5233	B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12375	X	12375	-0-	-0-	B	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
02	11081	X	11081	-0-	-0-	B	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
03	11779	X	11779	-0-	-0-	B	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
04	10244	X	10244	-0-	-0-	B	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
05	10132	X	10132	-0-	-0-	B	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
*06	9463	X	9463	-0-	-0-	B	-0-	9463	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	B	-0-					N	-0-					-0-
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	B	-0-					N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5792	X	5792	-0-	-0-	B	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05	403	X	128	-0-	-275	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*06	6246	X	6246	-0-	-0-	B	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3525	-0-	-505	B	-0-	3507	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	3528	X	2899	-0-	-629	B	-0-	2893	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3968	X	3326	-0-	-642	B	-0-	3302	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	3840	X	3308	-0-	-532	B	-0-	3305	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3968	X	2229	-0-	-1739	B	-0-	2215	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3420	X	2565	-0-	-855	B	-0-	2547	2	18	9	N	16	16	8			-0-

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
01	54312	X	26820	-0-	-27492	B	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
02	49056	X	44392	-0-	-4664	B	-0-	44392	2			N	-0-					-0-
03	54312	X	48582	-0-	-5730	B	-0-	48582	2			N	-0-					-0-
04	48174	X	48174	-0-	-0-	B	-0-	48174	2			N	-0-					-0-
05	50214	X	50214	-0-	-0-	B	-0-	50214	2			N	-0-					-0-
*06	47965	X	47965	-0-	-0-	B	-0-	47965	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	X	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	B	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	2609	X	2609	-0-	-0-	B	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	9524	-0-	-10440 B	-0-	318	1	9206	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	3627	-0-	-7741 B	-0-	154	1	3473	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	8045	-0-	-604 B	-0-	325	1	7720	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	7552	-0-	-1658 B	-0-	309	1	7243	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	6369	-0-	-3148 B	-0-	159	1	6210	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	96	-0-	-9114 B	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

01	4030	X	3185	-0-	-845 B	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	3246	-0-	-366 B	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3838	-0-	-161 B	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
04	5123	X	5123	-0-	-0- B	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
05	3751	X	3280	-0-	-471 B	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	3401	-0-	-319 B	-0-	3401	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

01	9021	X	3916	-0-	-5105 B	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
02	8148	X	3324	-0-	-4824 B	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	1054	-0-	-7967 B	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	812	-0-	-6778 B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05	4650	X	1796	-0-	-2854 B	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
06	3780	X	1517	-0-	-2263 B	-0-	1517	2			N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

01	7843	X	7843	-0-	-0- B	-0-	7843	2			N	-0-			-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0- B	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
03	8290	X	8290	-0-	-0- B	-0-	8290	2			N	-0-			-0-
04	9841	X	9841	-0-	-0- B	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
05	9044	X	9044	-0-	-0- B	-0-	9044	2			N	-0-			-0-
*06	7371	X	7371	-0-	-0- B	-0-	7371	2			N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

01	3565	X	2849	-0-	-716 B	-0-	114	1	2735	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2677	-0-	-291 B	-0-	114	1	2563	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2184	-0-	-1226 B	-0-	75	1	2109	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	1632	-0-	-1668 B	-0-	64	1	1568	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	1349	-0-	-2061 B	-0-	37	1	1312	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	1571	-0-	-1309 B	-0-	61	1	1510	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

01	10292	X	9494	-0-	-798 B	-0-	9494	2			N	-0-			-0-
02	9296	X	6438	-0-	-2858 B	-0-	6438	2			N	-0-			-0-
03	10292	X	5343	-0-	-4949 B	-0-	5343	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	6161	-0-	-3019 B	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
05	9820	X	9820	-0-	-0- B	-0-	9820	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	6903	-0-	-2277 B	-0-	6903	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

01	4526	X	2588	-0-	-1938 B	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
02	3920	X	3050	-0-	-870 B	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	3338	-0-	-1002 B	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4574	X	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0- B	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	3970	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
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1527	-0-	-1480	B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1466	-0-	-1250	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	B	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2200	-0-	-320	B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1801	-0-	-803	B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3001	-0-	-209	B	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	6243	-0-	-4080	B	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4763	-0-	-753	B	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4406	-0-	-1701	B	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4775	-0-	-1255	B	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
05	8201	X	8201	-0-	-0-	B	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
*06	6862	X	6862	-0-	-0-	B	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10450	X	10450	-0-	-0-	B	-0-	10450	2			N	-0-					115
02	9198	X	9198	-0-	-0-	B	-0-	9198	2			N	-0-					115
03	13392	X	8870	-0-	-4522	B	-0-	8870	2			N	-0-					115
04	12960	X	6895	-0-	-6065	B	-0-	6895	2			N	-0-					115
05	13392	X	7488	-0-	-5904	B	-0-	7488	2			N	-0-					115
06	10110	X	6749	-0-	-3361	B	-0-	6749	2			N	-0-					115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-

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
01	2263	X	1631	-0-	-632	B	-0-	1631	2			N	-0-					77
02	1820	N	1713	-0-	-107	B	-0-	1713	2			N	-0-					77
03	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	2			N	-0-					77
04	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	2			N	-0-					77
05	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2101	2	1	9	N	1					78
06	2190	N	1988	-0-	-202	B	-0-	1988	2			N	-0-					78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3846	-0-	-556	B	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4009	-0-	-1451	B	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3711	-0-	-2334	B	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	2170	-0-	-3680	B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	4665	X	4665	-0-	-0-	B	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4023	-0-	-267	B	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10849	X	10849	-0-	-0-	B	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	B	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9615	-0-	-646	B	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	4926	-0-	-5004	B	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8729	-0-	-1532	B	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8958	-0-	-972	B	-0-	8958	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10856	X	10856	-0-	-0- B	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8874	-0-	-0- B	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9173	-0-	-1305 B	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6238	-0-	-3902 B	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	5632	-0-	-4846 B	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7104	-0-	-3036 B	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

01	1333	N	961	-0-	-372 B	-0-	961	2			N	-0-					23
02	1512	N	1395	-0-	-117 B	-0-	1395	2			N	-0-					23
03	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					23
04	930	N	815	-0-	-115 B	-0-	815	2			N	-0-					23
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					23
06	1590	N	864	-0-	-726 B	-0-	864	2			N	-0-					23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

01	2697	X	1436	-0-	-1261 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1252	-0-	-1156 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1459	-0-	-990 B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	947	-0-	-463 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

01	3379	X	2793	-0-	-586 B	-0-	2793	2			N	-0-					76
02	3532	X	3532	-0-	-0- B	-0-	3498	2	34	9	N	31					107
03	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			N	-0-					107
04	2842	X	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2			N	-0-					107
05	3379	X	2692	-0-	-687 B	-0-	2692	2			N	-0-					107
06	3270	X	3180	-0-	-90 B	-0-	3180	2			N	-0-					107

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

01	14461	X	14461	-0-	-0- B	-0-	14439	2	22	9	N	20					172
02	13748	X	10799	-0-	-2949 B	-0-	10799	2			N	-0-					172
03	15221	X	13449	-0-	-1772 B	-0-	13449	2			N	-0-					172
04	14730	X	10705	-0-	-4025 B	-0-	10705	2			N	-0-					172
05	14446	X	11337	-0-	-3109 B	-0-	11337	2			N	-0-					172
06	13980	X	12107	-0-	-1873 B	-0-	12107	2			N	-0-					172

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

01	2883	X	596	-0-	-2287 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	860	-0-	-1930 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1686	-0-	-1197 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*06	4057	X	4057	-0-	-0- B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

01	6386	X	3401	-0-	-2985 B	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	1316	-0-	-3780 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	2272	-0-	-3370 B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1166	-0-	-3544 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3797	-0-	-295 B	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*06	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	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 #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 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
01	18104	X	15362	-0-	-2742 B	-0-	15362	2			N	-0-					90
02	15512	X	14690	-0-	-822 B	-0-	14690	2			N	-0-					90
03	17174	X	15074	-0-	-2100 B	-0-	15074	2			N	-0-					90
04	16620	X	15199	-0-	-1421 B	-0-	15199	2			N	-0-					90
05	16275	X	15880	-0-	-395 B	-0-	15880	2			N	-0-					90
06	15750	X	13307	-0-	-2443 B	-0-	13307	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 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
01	14570	X	10969	-0-	-3601 B	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8366	-0-	-2946 B	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9247	-0-	-3029 B	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10690	-0-	-740 B	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10073	-0-	-1521 B	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9235	-0-	-1385 B	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 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
01	12803	X	10456	-0-	-2347 B	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8735	-0-	-2297 B	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	8937	-0-	-2657 B	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10239	-0-	-831 B	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9272	-0-	-2167 B	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9241	-0-	-869 B	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	8990	X	8340	-0-	-650 B	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6644	-0-	-1476 B	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7475	-0-	-988 B	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7004	-0-	-1066 B	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7125	-0-	-1214 B	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	5881	-0-	-2189 B	-0-	5881	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
01	4247	X	3089	-0-	-1158 B	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3711	-0-	-660 B	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2977	-0-	-1253 B	-0-	2977	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
01	67642	X	57465	-0-	-10177 B	-0-	57465	2			N	-0-					-0-
02	58632	X	50334	-0-	-8298 B	-0-	50334	2			N	-0-					-0-
03	64914	X	54327	-0-	-10587 B	-0-	54327	2			N	-0-					-0-
04	58620	X	52740	-0-	-5880 B	-0-	52740	2			N	-0-					-0-
05	58807	X	51892	-0-	-6915 B	-0-	51892	2			N	-0-					-0-
06	55620	X	48379	-0-	-7241 B	-0-	48379	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 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
01	88784	X	78285	-0-	-10499 B	-0-	78285	2			N	-0-					47
02	80192	X	75353	-0-	-4839 B	-0-	75353	2			N	-0-					47
03	87730	X	75859	-0-	-11871 B	-0-	75859	2			N	-0-					47
04	84900	X	75324	-0-	-9576 B	-0-	75324	2			N	-0-					47
05	85622	X	77361	-0-	-8261 B	-0-	77361	2			N	-0-					47
06	80730	X	73331	-0-	-7399 B	-0-	73331	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
01	59551	X	18559	-0-	-40992 B	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
02	48048	X	-0-	-0-	-48048 B	-0-					N	-0-					-0-
03	45012	X	37925	-0-	-7087 B	-0-	37925	2			N	-0-					-0-
04	52256	X	52256	-0-	-0- B	-0-	52256	2			N	-0-					-0-
05	56096	X	56096	-0-	-0- B	-0-	56096	2			N	-0-					-0-
*06	54946	X	54946	-0-	-0- B	-0-	54946	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
01	139562	X	127923	-0-	-11639 B	-0-	127923	2			N	-0-					-0-
02	126056	X	113135	-0-	-12921 B	-0-	113135	2			N	-0-					-0-
03	139562	X	101526	-0-	-38036 B	-0-	101526	2			N	-0-					-0-
04	126000	X	110934	-0-	-15066 B	-0-	110934	2			N	-0-					-0-
05	129518	X	99807	-0-	-29711 B	-0-	99807	2			N	-0-					-0-
06	123810	X	91684	-0-	-32126 B	-0-	91684	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
01	38812	X	34595	-0-	-4217 B	-0-	34595	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	30761	-0-	-5639 B	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	31686	-0-	-8614 B	-0-	31686	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	29628	-0-	-9372 B	-0-	29628	2			N	-0-					-0-
05	36797	X	29240	-0-	-7557 B	-0-	29240	2			N	-0-					-0-
*06	35143	X	35143	-0-	-0- B	-0-	35143	2			N	-0-					-0-

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
01	126480	X	114473	-0-	-12007 B	-0-	114473	2			N	-0-					-0-
02	114240	X	91770	-0-	-22470 B	-0-	91770	2			N	-0-					-0-
03	126480	X	107985	-0-	-18495 B	-0-	107985	2			N	-0-					-0-
04	119700	X	98340	-0-	-21360 B	-0-	98340	2			N	-0-					-0-
05	114483	X	89211	-0-	-25272 B	-0-	89211	2			N	-0-					-0-
06	110790	X	81656	-0-	-29134 B	-0-	81656	2			N	-0-					-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3266	-0-	-1012	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3168	-0-	-696	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3616	-0-	-662	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3816	-0-	-324	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
*06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					42
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	2			N	-0-					42
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					42
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					42
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					42
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					13
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					13
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					13
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					13
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					13
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	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
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					140
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	2	10	9	N	9					149
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					149
04	1530	N	1292	-0-	-238	-0-	1292	2			N	-0-					149
05	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			N	-0-					149
06	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2			N	-0-					149

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28	9	N	25	197	1			38
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					40
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					40
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1331	2	68	9	N	62					102
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-					102
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					102

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					20
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					20
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					20
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					20
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

01	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					37
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	2			N	-0-					37
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1072	2	1	9	N	1					38
04	1050	N	582	-0-	-468	-0-	582	2			N	-0-					38
05	1085	N	408	-0-	-677	-0-	408	2			N	-0-					38
06	1050	N	416	-0-	-634	-0-	416	2			N	-0-					38

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			Y	-0-					8
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5431	2	12	9	Y	11					19
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5936	2	17	9	Y	15					34
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					34
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5990	2	94	9	Y	85	112	1			7
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					7

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	800	-0-	-936	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	981	-0-	-941	-0-	979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					90
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					90
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					90
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					90
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					90
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					90

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2717	-0-	-166	-0-	2717	2			N	-0-					50
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					50
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					50
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					50
05	2914	X	2772	-0-	-142	-0-	2772	2			N	-0-					50
06	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2			N	-0-					50

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

01	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	65	1	2134	2	N	-0-					10
02	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	53	1	1538	2	N	-0-					10
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	57	1	1665	2	N	-0-					10
04	2130	N	1645	-0-	-485	-0-	53	1	1592	2	N	-0-					10
05	1767	N	1199	-0-	-568	-0-	37	1	1162	2	N	-0-					10
06	1680	N	869	-0-	-811	-0-	32	1	837	2	N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-	-80 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					20
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					20
03	3100	N	3447	-0-	347	347	3447	3			N	-0-					20
04	3000	N	4189	-0-	1189	1536	4187	3	2	9	N	2					22
05	3100	N	4285	-0-	1185	2721	4282	3	3	9	N	3					25
*06	7924	X	5203	-0-	-2721	-0-	5200	3	3	9	N	3					28

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
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					121
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					121
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					121
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					121
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					121
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	570	N	110	-0-	-460	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	589	X	111	-0-	-478	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					169
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					169
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					169
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					169
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					169
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					169

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					21
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					21
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					21
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					21
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					21
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	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
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1					117
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	N	4					121
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	130	3	4	9	N	4					125
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	N	9					134
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	N	6					140
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	3	4	9	N	4					144

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
01	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	2340	3	119	9	Y	108	182	1			72
02	1988	N	1979	-0-	-9	-0-	1970	3	9	9	Y	8					80
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	3	2	9	Y	2					82
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2079	3	9	9	Y	8					90
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2285	3	77	9	Y	70	149	1			11
06	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	1951	3	85	9	Y	77					88

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
01	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	1965	3	1	9	Y	1					168
02	2072	N	1804	-0-	-268	-0-	1804	3			Y	-0-					168
03	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	1957	3			Y	-0-					168
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	3			Y	-0-					168
05	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3			Y	-0-					168
06	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1822	3			Y	-0-					168

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					113
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					113
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					113
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					113
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					113
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					64
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					64
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					64
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					64
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					64
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					111
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					115
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	3			N	-0-					115
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	286	3	65	9	N	59	169	1			5
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	343	3	6	9	N	5					10
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					10
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12					22

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
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	3	2	9	N	2					72
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					72
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	3	4	9	N	4					76
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	3	7	9	N	6					82
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	3	4	9	N	4					86
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	3	7	9	N	6					92

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
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	N	1					196
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	3	1	9	N	1					197
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					197
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	3	1	9	N	1					198
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					198
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					198

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
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	3	4	9	N	4					165
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	3	3	9	N	3					168
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	3	1	9	N	1					169
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					169
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					169
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					169

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					46
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					46
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					46
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					46
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					46
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1					38
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	116	3			N	-0-					38
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					38
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					38
05	899	N	101	-0-	-798	-0-	101	3			N	-0-					38
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					38

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	3	3	9	N	3					77
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	3	4	9	N	4					81
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2873	3	1	9	N	1					82
04	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2895	3	6	9	N	5					87
05	3100	N	3447	-0-	347	347	3445	3	2	9	N	2					89
*06	3000	N	3329	-0-	329	676	3320	3	9	9	N	8					97

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	3			N	-0-					63
02	1652	N	1553	-0-	-99	-0-	1553	3			N	-0-					63
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					63
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			N	-0-					63
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-					63
06	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1407	3			N	-0-					63

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					153
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					153
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					153
04	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			N	-0-					153
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					153
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					33
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					33
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					33
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					33
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					33
06	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	3			N	-0-					33

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

01	558	N	507	-0-	-51	-0-	503	3	4	9	N	4					86
02	532	N	394	-0-	-138	-0-	394	3			N	-0-					86
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					86
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	3			N	-0-					86
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					86
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	412	3	1	9	N	1					87

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					60
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					60
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					60
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					60
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					60
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					135
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					135
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					135
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					135
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					135
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1964	3	9	9	N	8					67
02	1988	N	1712	-0-	-276	-0-	1699	3	13	9	N	12					79
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2172	3	22	9	N	20					99
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2334	3	28	9	N	25					124
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	3	2	9	N	2					126
06	2130	N	1978	-0-	-152	-0-	1975	3	3	9	N	3					129

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	644	N	314	-0-	-330	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	570	N	280	-0-	-290	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					79
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					79
03	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	3			N	-0-					79
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					79
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					79
06	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			N	-0-					79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	N	12					17
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1					18
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	104	3	2	9	N	2					20
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	N	2					22
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	N	2					24
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					25

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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					145
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					145
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					145
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					145
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					145
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	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
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5014	3	66	9	N	60					185
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5542	3	11	9	N	10					195
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6390	3	69	9	N	63	157	1			101
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5596	3	36	9	N	33					134
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5716	3	26	9	N	24					158
*06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5328	3	61	9	N	55	156	1			57

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					123
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					123
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					123
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					123
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					123
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1302	3	25	9	N	23					181
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	999	3	22	9	N	20	156	1			45
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	15					60
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	3	8	9	N	7					67
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	3	10	9	N	9					76
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	979	3	18	9	N	16					92

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
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					128
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					128
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					128
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	711	3	11	9	N	10					138
05	775	X	709	-0-	-66	-0-	703	3	6	9	N	5					143
06	750	N	510	-0-	-240	-0-	510	3			N	-0-					143

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
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	554	3	1	9	N	1					97
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					97
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	3	2	9	N	2					99
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					99
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					99
06	1050	N	821	-0-	-229	-0-	821	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
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3220	3	26	9	N	24					111
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2912	3	30	9	N	27					138
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2958	3	35	9	N	32					170
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2517	3	6	9	N	5					175
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					175
*06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					175

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
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	3	4	9	N	4					64
02	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1531	3	1	9	N	1					65
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	N	4					69
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1396	3	1	9	N	1					70
05	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1278	3	4	9	N	4					74
06	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	1403	3	6	9	N	5					79

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					106
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					106
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					106
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					106
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					106
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1436	3	52	9	N	47					222
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	861	3	145	9	N	132	344	1			10
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1128	3	131	9	N	119					129
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	930	3	67	9	N	61					190
05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	942	3	9	9	N	8	156	1			42
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	3	17	9	N	15					57

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1078	-0-	-596	-0-	1008	3	70	9	N	64					217
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	3	22	9	N	20	161	1			76
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	3	17	9	N	15					91
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1743	3	7	9	N	6					97
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1679	3	10	9	N	9					106
06	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	1304	3	1	9	N	1					107

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					177
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					177
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					177
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					177
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					177
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

01	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2060	3			N	-0-					196
02	2044	N	1834	-0-	-210	-0-	1834	3			N	-0-					196
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					196
04	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	1753	3			N	-0-					196
05	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	3			N	-0-					196
06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1893	3			N	-0-					196

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

01	992	N	770	-0-	-222	-0-	767	3	3	9	N	3					37
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					37
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					37
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					37
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3040	3	3	9	N	3					40
*06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2796	3	32	9	N	29					69

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					59
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					59
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					59
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					59
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					59
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

01	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12488	3	1	9	N	1					169
02	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	3			N	-0-					169
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12918	3	23	9	N	21					190
04	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12104	3	10	9	N	9					199
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10731	3	75	9	N	68	168	1			99
*06	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12550	3	145	9	N	132	176	1			55

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	3	1	9	N	1					203
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					203
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					203
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					203
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					203
*06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					203

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3407	-0-	-840	-0-	3371	3	36	9	N	33					138
02	3836	X	2878	-0-	-958	-0-	2876	3	2	9	N	2					140
03	4247	X	2752	-0-	-1495	-0-	2749	3	3	9	N	3					143
04	3360	X	2010	-0-	-1350	-0-	2004	3	6	9	N	5					148
05	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3290	3	8	9	N	7					155
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3550	3	92	9	N	84	184	1			55

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

01	3999	X	1688	-0-	-2311	-0-	1688	3			N	-0-					114
02	3136	X	1873	-0-	-1263	-0-	1873	3			N	-0-					114
03	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2778	3			N	-0-					114
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					114
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					114
06	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	2353	3			N	-0-					114

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

01	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1777	3	56	9	N	51					62
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	N	3					65
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1717	3	103	9	N	94					159
04	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1555	3	2	9	N	2					161
05	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	1438	3	3	9	N	3					164
06	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	3			N	-0-					164

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

01	10943	X	6337	-0-	-4606	-0-	6336	3	1	9	N	1					179
02	7280	X	5268	-0-	-2012	-0-	5268	3			N	-0-					179
03	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	6191	3			N	-0-					179
04	6120	X	5674	-0-	-446	-0-	5645	3	29	9	N	26	183	1			22
05	6324	X	5768	-0-	-556	-0-	5744	3	24	9	N	22					44
06	6120	X	4972	-0-	-1148	-0-	4863	3	109	9	N	99					143

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					32
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					32
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					32
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					32
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					32
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					157
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					157
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					157
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					157
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					157
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					157

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

01	1023	X	834	-0-	-189	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

01	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	356	-0-	356	51380	356	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	318	-0-	318	51698	318	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	349	-0-	349	52047	349	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	335	-0-	335	52382	335	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	342	-0-	342	52724	342	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	319	-0-	319	53043	319	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

01	SWR	10	386	-0-	386	259065	386	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	337	-0-	337	259402	337	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	375	-0-	375	259777	375	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	332	-0-	332	260109	332	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	370	-0-	370	260479	370	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	536	-0-	536	261015	536	3			N	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022														

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

01	620	N	211	-0-	-409	-0-	5	1	206	2	Y	-0-	9	1			1
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	Y	-0-					1
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	Y	-0-					1
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	12	1	382	2	Y	-0-					-0-
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	82	1	2414	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2613	-0-	-75	-0-	68	1	2542	2	Y	3					3
							3	9									
03	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	83	1	2509	2	Y	21					24
							23	9									
04	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	75	1	2330	2	Y	33					57
							36	9									
05	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	80	1	2474	2	Y	26	55	1			28
							29	9									
06	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	79	1	2425	2	Y	-0-					28

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	65	1	1924	2	Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	43	1	1632	2	Y	3					3
							3	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	2	Y	16					19
							18	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	64	1	1999	2	Y	28					47
							31	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	67	1	2089	2	Y	22	45	1			24
							24	9									
*06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	72	1	2183	2	Y	-0-					24

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6273	-0-	-392	-0-	196	1	6000	2	Y	70	72	1			41
							77	9									
02	6860	X	5434	-0-	-1426	-0-	169	1	5198	2	Y	61					102
							67	9									
03	7595	X	5859	-0-	-1736	-0-	196	1	5564	2	Y	90	140	1			52
							99	9									
04	6900	X	4556	-0-	-2344	-0-	146	1	4378	2	Y	29	60	1			21
							32	9									
05	6665	X	5271	-0-	-1394	-0-	176	1	5023	2	Y	65					86
							72	9									
06	6060	X	6032	-0-	-28	-0-	199	1	5791	2	Y	38	59	1			65
							42	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	17	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	16	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	16	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	17	1	478	2	Y	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	538	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	64	1	1879	2	Y	67	165	1			21
							74	9									
02	1848	N	1653	-0-	-195	-0-	43	1	1607	2	Y	3					24
							3	9									
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	65	1	1958	2	Y	16					40
							18	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	61	1	1892	2	Y	27					67
							30	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	60	1	1850	2	Y	19	64	1			22
							21	9									
06	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	61	1	1866	2	Y	42					64
							46	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	77	1	2998	2	Y	-0-	20	1			3
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	52	1	2280	2	Y	-0-					3
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	74	1	2162	2	Y	-0-					3
04	2970 X	1953	-0-	-1017	-0-	64	1	1889	2	Y	-0-	2	1			1
05	3069 X	2106	-0-	-963	-0-	63	1	2043	2	Y	-0-					1
06	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	56	1	1729	2	Y	-0-					1

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

01	2480 X	2201	-0-	-279	-0-	54	1	2102	2	Y	41	50	1			48
						45	9									
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	50	1	2176	2	Y	22					70
						24	9									
03	2480 X	2029	-0-	-451	-0-	66	1	1927	2	Y	33					103
						36	9									
04	2130 X	1623	-0-	-507	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-	74	1			29
05	2480 X	1831	-0-	-649	-0-	55	1	1765	2	Y	10					39
						11	9									
06	2400 X	1686	-0-	-714	-0-	51	1	1588	2	Y	43					82
						47	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	757	-0-	-1072	-0-	17	1	670	2	Y	64	74	1			75
							70	9									
02	896	N	624	-0-	-272	-0-	13	1	579	2	Y	29					104
							32	9									
03	806	N	457	-0-	-349	-0-	14	1	406	2	Y	34					138
							37	9									
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	21	1	633	2	Y	-0-	99	1			39
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	19	1	626	2	Y	17					56
							19	9									
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	60					116
							66	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	21	1	828	2	Y	-0-	17	1			2
02	1120	N	686	-0-	-434	-0-	15	1	671	2	Y	-0-					2
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	971	2	Y	-0-					2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	-0-	1	1			1
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					1
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	45	1	1416	2	Y	-0-					1

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	87	1	2674	2	Y	41	42	1			24
							45	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	74	1	2272	2	Y	36					60
							40	9									
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	97	1	2753	2	Y	59	84	1			35
							65	9									
04	3000	N	3031	-0-	31	31	97	1	2905	2	Y	26	42	1			19
							29	9									
05	3100	N	3584	-0-	484	515	119	1	3401	2	Y	58					77
							64	9									
06	2790	N	1844	-0-	-946	-0-	61	1	1766	2	Y	15	53	1			39
							17	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	167	1	5112	2	Y	69	68	1			40
							76	9									
02	4928	X	4530	-0-	-398	-0-	140	1	4324	2	Y	60					100
							66	9									
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	184	1	5207	2	Y	99	141	1			58
							109	9									
04	5280	X	5057	-0-	-223	-0-	162	1	4853	2	Y	38	68	1			28
							42	9									
05	5363	X	4876	-0-	-487	-0-	162	1	4638	2	Y	69					97
							76	9									
*06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	176	1	5127	2	Y	40	67	1			70
							44	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

01	1736	X	499	-0-	-1237	-0-	499	2			N	-0-					25
02	1568	X	107	-0-	-1461	-0-	107	2			N	-0-					25
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					25
04	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	2			N	-0-					25
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					25

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					60
02	952	N	775	-0-	-177	-0-	775	2			N	-0-					60
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					60
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					60
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					60
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					60

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1050	2	44	9	N	40					74
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39	9	N	35					109
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	2	3	9	N	3					112
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					112
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					112
06	2100	N	1155	-0-	-945	-0-	1155	2			N	-0-					112

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 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
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					30
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1149	2			N	-0-					30
03	1302	N	983	-0-	-319	-0-	983	2			N	-0-					30
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	2			N	-0-					30
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					30
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			N	-0-					82
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	1750	2			N	-0-					82
03	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					82
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					82
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	2			N	-0-					82
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-					82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					44
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					44
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					44
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					44
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44

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
01	4371	X	1019	-0-	-3352	-0-	1019	2			N	-0-					85
02	3948	X	2083	-0-	-1865	-0-	2083	2			N	-0-					85
03	4371	X	3660	-0-	-711	-0-	3660	2			N	-0-					85
04	3630	X	848	-0-	-2782	-0-	848	2			N	-0-					85
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					85
*06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					85

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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			
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
	BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 135483	COMPL. DATE 04/16/1990					TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9164 - 9174			
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					56
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					56
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					56
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					56
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					56
	HUNTER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 136005	COMPL. DATE 01/14/2011					TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9149			
01	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	3347	2			N	-0-					20
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					20
03	3813	X	3624	-0-	-189	-0-	3624	2			N	-0-					20
04	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	3580	2			N	-0-					20
05	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	3528	2			N	-0-					20
06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	3466	2			N	-0-					20
	VARIBUS				WELL #: 4	RRCID -> 136009	COMPL. DATE 12/17/2010					TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 9377			
01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	2			N	-0-					22
02	3640	X	3440	-0-	-200	-0-	3440	2			N	-0-					22
03	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	3799	2			N	-0-					22
04	3900	X	3753	-0-	-147	-0-	3711	2	42	9	N	38					60
05	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3908	2	17	9	N	15					75
06	3750	X	3541	-0-	-209	-0-	3541	2			N	-0-					75
	MCASHAN GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 136061	COMPL. DATE 06/18/2010					TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 10330			
01	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2631	2			N	-0-					35
02	2408	N	2311	-0-	-97	-0-	2311	2			N	-0-					35
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					35
04	2550	N	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			N	-0-					35
05	2573	N	1406	-0-	-1167	-0-	1406	2			N	-0-					35
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					35
	VARIBUS				WELL #: 1	RRCID -> 136459	COMPL. DATE 07/03/1990					TOTAL DEPTH 14936		PERF. 9316 - 9428			
01	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					19
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					19
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					19
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	2388	2			N	-0-					102
02	2408	N	2121	-0-	-287	-0-	2121	2			N	-0-					102
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					102
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					102
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12					114
*06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					114

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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		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
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3179	-0-	-2339	-0-	135	1	3000	2	N	40					132
							44	9									
02	4984	X	2097	-0-	-2887	-0-	86	1	1911	2	N	91	185	1			38
							100	9									
03	4836	X	3082	-0-	-1754	-0-	129	1	2868	2	N	77					115
							85	9									
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	216	1	4803	2	N	28					143
							31	9									
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	208	1	4617	2	N	-0-					143
*06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	213	1	4737	2	N	49	165	1			27
							54	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	930	N	401	-0-	-529	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	961	N	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	930	N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

01	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1744	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1781	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1784	2	7	9	N	6	6	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

01	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					77
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					77
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					77
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					77
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					77
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					77

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					13
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					13
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					13
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					13
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					88
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

01	558	N	199	-0-	-359	-0-	199	2			N	-0-					58
02	504	N	139	-0-	-365	-0-	139	2			N	-0-					58
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					58
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					58
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					58
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					58

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

01	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			N	-0-					97
02	1624	N	1585	-0-	-39	-0-	1585	2			N	-0-					97
03	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					97
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					97
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					97
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					97

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

01	4309 X	3553	-0-	-756	-0-	3553	2			Y	-0-					8
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	2	12	9	Y	11					19
03	3224 X	3178	-0-	-46	-0-	3161	2	17	9	Y	15					34
04	3450 X	2823	-0-	-627	-0-	2823	2			Y	-0-					34
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4567	2	94	9	Y	85	112	1			7
*06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					7

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			132
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			132
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			132
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			132
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			132
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					138
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	118	2			N	-0-					138
03	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					138
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					138
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					138
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	145	1	2872	2	N	-0-					33
02	2548	N	2415	-0-	-133	-0-	117	1	2298	2	N	-0-					33
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	155	1	2627	2	N	-0-					33
04	2820	N	2524	-0-	-296	-0-	143	1	2381	2	N	-0-					33
05	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	136	1	2459	2	N	-0-					33
06	2700	N	2034	-0-	-666	-0-	76	1	1958	2	N	-0-					33

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 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
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					123
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					123
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					123
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					31
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					31
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					31
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					31
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					31
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					31

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	78	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3969	-0-	-433	-0-	3969	2			N	-0-					20
02	3976	X	3734	-0-	-242	-0-	3734	2			N	-0-					20
03	4402	X	3577	-0-	-825	-0-	3577	2			N	-0-					20
04	4170	X	2417	-0-	-1753	-0-	2417	2			N	-0-					20
05	4123	X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2			N	-0-					20
06	3990	X	3913	-0-	-77	-0-	3913	2			N	-0-					20

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	12051	10195	-0-	-1856	-0-	10195	3			N	-0-					-0-
02	10932	9232	-0-	-1700	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
03	10459	9399	-0-	-1060	-0-	9399	3			N	-0-					-0-
04	8070	8007	-0-	-63	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
05	8339	7515	-0-	-824	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
06	8070	7424	-0-	-646	-0-	7424	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39122	X	38949	-0-	-173	-0-	38949	3			N	-0-					-0-
02	35336	X	31039	-0-	-4297	-0-	31039	3			N	-0-					-0-
03	39122	X	33213	-0-	-5909	-0-	33213	3			N	-0-					-0-
04	37680	X	31547	-0-	-6133	-0-	31547	3			N	-0-					-0-
05	38936	X	29793	-0-	-9143	-0-	29789	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	37680	X	28124	-0-	-9556	-0-	28121	3	3	9	N	3	3	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2168	-0-	-1490	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
*06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41230	X	40797	-0-	-433	-0-	40797	3			N	-0-					-0-
02	37240	X	35805	-0-	-1435	-0-	35805	3			N	-0-					-0-
03	40207	X	38250	-0-	-1957	-0-	38250	3			N	-0-					-0-
04	39480	X	36796	-0-	-2684	-0-	36796	3			N	-0-					-0-
05	40796	X	37214	-0-	-3582	-0-	37208	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	39480	X	32523	-0-	-6957	-0-	32519	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	3			N	-0-					-0-
02	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	20254	3			N	-0-					-0-
03	21266	X	6986	-0-	-14280	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
04	20580	X	8185	-0-	-12395	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
05	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	22991	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*06	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	21504	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2591	-0-	-377	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3078	-0-	-208	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	118	1	2503	2	N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	91	1	1939	2	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					165
02	588	N	445	-0-	-143	-0-	445	2			Y	-0-					165
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-					165
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					165
05	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	2			Y	-0-					165
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	100	2	2	9	Y	2	120	1			47

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					25
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					25
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					42
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					42
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					42
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					42
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					42
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	50	-0-	-136	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					56
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					56
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					56
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					56
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					56
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					56

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	265	1	1107	2	Y	-0-					10
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	282	1	1014	2	Y	-0-					10
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	256	1	948	2	Y	-0-					10
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	252	1	983	2	Y	-0-					10
05	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	244	1	927	2	Y	-0-					10
06	1170	N	704	-0-	-466	-0-	155	1	549	2	Y	-0-					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	289	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	274	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	330	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	329	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	300	1	1066	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	741	-0-	-1212	-0-	143	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	785	-0-	-587	-0-	171	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	898	-0-	-621	-0-	191	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	175	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	159	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	178	1	632	2	Y	-0-					-0-

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
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	167	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	166	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	178	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	179	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	173	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	633	-0-	-177	-0-	139	1	494	2	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	293	1	1225	2	Y	-0-					8
02	1036	N	940	-0-	-96	-0-	204	1	736	2	Y	-0-					8
03	1147	N	983	-0-	-164	-0-	209	1	774	2	Y	-0-					8
04	1110	N	936	-0-	-174	-0-	191	1	745	2	Y	-0-					8
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	226	1	855	2	Y	-0-					8
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	249	1	885	2	Y	-0-					8

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	161	1	672	2	N	-0-					42
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	103	1	370	2	N	-0-					42
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	375	2	N	-0-					42
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	167	1	651	2	N	-0-					42
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	188	1	713	2	N	-0-					42
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	134	1	477	2	N	-0-					42

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	197	1	825	2	Y	-0-					47
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	234	1	842	2	Y	-0-					47
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	258	1	956	2	Y	-0-					47
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	238	1	930	2	Y	-0-					47
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	302	1	1145	2	Y	-0-					47
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	287	1	1020	2	Y	-0-					47

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	270	1	1130	2	N	-0-					35
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	252	1	905	2	N	-0-					35
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	291	1	1078	2	N	-0-					35
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	312	1	1216	2	N	-0-					35
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	340	1	1288	2	N	-0-					35
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	308	1	1093	2	N	-0-					35

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	254	1	1063	2	N	-0-					10
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	268	1	965	2	N	-0-					10
03	837	N	227	-0-	-610	-0-	48	1	179	2	N	-0-					10
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	230	1	898	2	N	-0-					10
05	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	246	1	934	2	N	-0-					10
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	196	1	697	2	N	-0-					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	358	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	381	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	388	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	375	1	1462	2	N	-0-					-0-
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	337	1	1278	2	N	-0-					-0-
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	358	1	1269	2	N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	150	1	628	2	Y	-0-					25
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	163	1	587	2	Y	-0-					25
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	52	1	192	2	Y	-0-					25
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					25
05	341	N	153	-0-	-188	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					25
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	33	1	117	2	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	393	-0-	-382	-0-	76	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	102	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	94	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	99	1	386	2	Y	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	114	1	432	2	Y	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	108	1	382	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	314	1	1314	2	N	-0-					8
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	293	1	1053	2	N	-0-					8
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	327	1	1211	2	N	-0-					8
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	362	1	1411	2	N	-0-					8
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	404	1	1531	2	N	-0-					8
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	413	1	1465	2	N	-0-					8

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
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	-0-					13
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	138	2	N	-0-					13
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	39	1	143	2	N	-0-					13
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	35	1	135	2	N	-0-					13
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	43	1	162	2	N	-0-					13
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	2	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
01	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	209	1	874	2	N	-0-					53
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	238	1	857	2	N	-0-					53
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	241	1	891	2	N	-0-					53
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	238	1	928	2	N	-0-					53
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	263	1	996	2	N	-0-					53
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	254	1	902	2	N	-0-					53

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
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
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	177	1	740	2	N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	162	1	581	2	N	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	170	1	628	2	N	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	177	1	691	2	N	-0-					-0-
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	211	1	799	2	N	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	214	1	760	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	32	-0-	-650	B -0-	6	1	26	2	Y	-0-					13
02	560	N	36	-0-	-524	B -0-	8	1	28	2	Y	-0-					13
03	310	N	34	-0-	-276	B -0-	7	1	27	2	Y	-0-					13
04	33	N	33	-0-	-0-	B -0-	7	1	26	2	Y	-0-					13
*05	36	N	36	-0-	-0-	B -0-	8	1	28	2	Y	-0-					13
06	30	N	29	-0-	-1	B -0-	6	1	23	2	Y	-0-					13

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	B -0-	14	1	57	2	N	-0-					27
02	84	N	54	-0-	-30	B -0-	12	1	42	2	N	-0-					27
03	62	N	56	-0-	-6	B -0-	12	1	44	2	N	-0-					27
04	72	N	72	-0-	-0-	B -0-	15	1	57	2	N	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2	B -0-	13	1	47	2	N	-0-					27
06	60	N	60	-0-	-0-	B -0-	13	1	47	2	N	-0-					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

01	32 N	32	-0-	-0-		-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-		-0-	15	1	53	2	N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-		-0-	17	1	62	2	N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-		-0-	20	1	77	2	N	-0-					-0-
*05	92 N	92	-0-	-0-		-0-	19	1	73	2	N	-0-					-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-		-0-	21	1	73	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 10850 - 11034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	15	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	16	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	Y	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

01	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					17
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	Y	-0-					17
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					17
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					17
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	2	Y	-0-					17
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	46	1	165	2	Y	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65	X	31	-0-	-34	-0-	6	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	Y	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-			-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	Y	-0-			-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-			-0-

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	67	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	170	-0-	-264	-0-	36	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	16	1	62	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	80	-0-	-261	-0-	17	1	63	2	Y	-0-			-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	63	1	223	2	Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	711	1	2975	2	N	-0-					13
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	627	1	2257	2	N	-0-					13
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	613	1	2269	2	N	-0-					13
04	3570	X	2710	-0-	-860	-0-	553	1	2157	2	N	-0-					13
05	3689	X	2418	-0-	-1271	-0-	505	1	1913	2	N	-0-					13
06	3570	X	2064	-0-	-1506	-0-	454	1	1610	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	434	X	427	-0-	-7	-0-	82	1	345	2	N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	116	1	418	2	N	-0-					-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	171	1	632	2	N	-0-					-0-
04	420	X	396	-0-	-24	-0-	81	1	315	2	N	-0-					-0-
05	434	X	331	-0-	-103	-0-	69	1	262	2	N	-0-					-0-
06	420	X	279	-0-	-141	-0-	61	1	218	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

01	806	N	538	-0-	-268	-0-	104	1	434	2	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	125	1	448	2	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	142	1	526	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	171	1	667	2	N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	185	1	699	2	N	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	191	1	679	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	3100	N	3113	-0-	13	13	662	1	2451	2	N	-0-					7
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					7

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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 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
01	8928	X	8862	-0-	-66	-0-	8862	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	8047	-0-	-17	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8551	-0-	-89	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8075	-0-	-822	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8593	-0-	-47	-0-	8592	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3534	X	1608	-0-	-1926	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1390	-0-	-1662	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1457	-0-	-837	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1359	-0-	-501	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1264	-0-	-503	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1246	-0-	-314	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

01	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4548	-0-	-408	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4182	-0-	-1038	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
*06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

01	2294	X	823	-0-	-1471	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4140	-0-	1040	1040	4140	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3469	-0-	469	1509	3469	3			N	-0-					-0-
05	4946	X	3437	-0-	-1509	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	1618	-0-	-7818	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	3			N	-0-					-0-
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	10376	-0-	-164	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
06	11640	X	9881	-0-	-1759	-0-	9881	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

01	7223	X	4741	-0-	-2482	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
02	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	2117	1	7023	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6899	-0-	-448	-0-	2497	1	4402	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	4409	-0-	-2701	-0-	337	1	4072	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	4452	-0-	-2957	-0-	358	1	4094	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	490	1	2486	2	N	-0-			-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	687	1	2291	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2116	-0-	-984	-0-	1074	1	1042	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	1257	-0-	-2523	-0-	118	1	1139	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	1383	-0-	-2523	-0-	139	1	1244	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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

01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
*06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	4524	3	83	9	N	75	169	1			96
02	4200	X	1423	-0-	-2777	-0-	1290	3	133	9	N	121					217
03	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	4076	3	438	9	N	398	526	1			89
04	4500	X	3689	-0-	-811	-0-	3608	3	81	9	N	74					163
05	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	4251	3	186	9	N	169	177	1			155
06	4470	X	4459	-0-	-11	-0-	4310	3	149	9	N	135	179	1			111

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	27039	-0-	-520	-0-	768	1	25895	2	N	342	361	1			188
							376	9									
02	24892	X	21864	-0-	-3028	-0-	704	1	20961	2	N	181	187	1			182
							199	9									
03	26598	X	24515	-0-	-2083	-0-	775	1	23524	2	N	196	339	1			39
							216	9									
04	26160	X	25404	-0-	-756	-0-	754	1	24364	2	N	260	189	1			110
							286	9									
05	27032	X	24897	-0-	-2135	-0-	779	1	23782	2	N	305	377	1			38
							336	9									
06	26160	X	24828	-0-	-1332	-0-	754	1	23856	2	N	198	198	1			38
							218	9									

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

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

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7749	R	7749	-0-	-0-	-0-	743	1	6986	2	N	18					192
							20	9									
02	7028	#	6374	-0-	-654	-0-	671	1	5690	2	N	12					204
							13	9									
03	7781	#	7660	-0-	-121	-0-	743	1	6871	2	N	42					246
							46	9									
04	7530	#	6473	-0-	-1057	-0-	719	1	5743	2	N	10					256
							11	9									
*05	8474		8474	-0-	-0-	-0-	743	1	7687	2	N	40					296
							44	9									
06	7500	#	6996	-0-	-504	-0-	719	1	6266	2	N	10	192	1			114
							11	9									

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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF. 13063 - 13092

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 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
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	721	-0-	-509	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	3			N	-0-					-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					53
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			Y	-0-					53
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					53
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					53
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					53
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					52
02	196	N	94	-0-	-102	-0-	93	2	1	9	Y	1					53
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					53
04	420	N	70	-0-	-350	-0-	70	2			Y	-0-					53
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					53
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					53

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1049	-0-	-1079	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	864	-0-	-1492	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1497	-0-	-783	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1607	-0-	-749	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1296	-0-	-984	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5502	-0-	-171	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	5072	-0-	-52	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5428	-0-	-212	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			Y	-0-					12
02	6692	X	5076	-0-	-1616	-0-	5074	2	2	9	Y	2					14
03	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	6593	2			Y	-0-					14
04	7170	X	6114	-0-	-1056	-0-	6114	2			Y	-0-					14
05	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	6706	2			Y	-0-					14
06	7170	X	6188	-0-	-982	-0-	6188	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	465	N	140	-0-	-325	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	961	N	772	-0-	-189	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1207	-0-	-126 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1182	-0-	-218 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	626	-0-	-544 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*06	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	270	N	175	-0-	-95 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

01	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

01	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1525	-0-	-323 B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1578	-0-	-189 B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1366	-0-	-308 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

01	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	588	N	411	-0-	-177 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

01	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	900	N	698	-0-	-202 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	930	N	792	-0-	-138 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	900	N	744	-0-	-156 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

01	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	616	N	476	-0-	-140 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	308	N	148	-0-	-160 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	300	N	143	-0-	-157 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	240	N	94	-0-	-146 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 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
01	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	330	N	108	-0-	-222 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	403	N	81	-0-	-322 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	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
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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	24708	-0-	-7718	-0-	24708	3			N	-0-					182
02	27571	X	27571	-0-	-0-	-0-	27571	3			N	-0-					182
03	32054	X	26945	-0-	-5109	-0-	26904	3	41	9	N	37	170	1			49
04	31020	X	25261	-0-	-5759	-0-	25231	3	30	9	N	27					76
05	32054	X	29968	-0-	-2086	-0-	29915	3	53	9	N	48					124
06	29550	X	23598	-0-	-5952	-0-	23536	1	62	9	N	56					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1176	-0-	-1924	31910	145	1	1031	2	N	-0-					66
02	2800	N	1015	-0-	-1785	30125	140	1	875	2	N	-0-					66
03	3100	N	1145	-0-	-1955	28170	111	1	1034	2	N	-0-					66
04	3000	N	1119	-0-	-1881	26289	112	1	1007	2	N	-0-					66
05	3100	N	1146	-0-	-1954	24335	122	1	1024	2	N	-0-					66
*06	3000	N	815	-0-	-2185	22150	79	1	736	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1322	-0-	-448	-0-	171	1	1143	2	N	7	48	1			5
							8	9									
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					5
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					5
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					5
*03	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	171	1	1592	2	N	47	47	1			5
							52	9									
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	162	1	1457	2	N	-0-					5
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	186	1	1556	2	N	-0-					5
06	1710	N	533	-0-	-1177	-0-	533	2			N	-0-					46

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-2	-0-	54	1	361	2	N	3	14	1			5
							3	9									
*12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					5
*01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					5
*02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			N	-0-					5
*03	434	N	410	-0-	-24	-0-	40	1	370	2	N	-0-					5
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	2	N	-0-					5
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	61	1	515	2	N	-0-					5
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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-
05	14B DENY		49	-0-	49	49	27	3	22	9	Y	20					20
06	14B DENY		49	-0-	49	98	27	3	22	9	Y	20					40

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1137	-0-	-909	-0-	1097	3	40	9	Y	36					45
02	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	1094	3	40	9	Y	36					81
03	14B DENY		1840	-0-	1840	2974	1761	3	79	9	Y	72					153
04	14B DENY		2012	-0-	2012	4986	1924	3	88	9	Y	80					233
05	14B DENY		1876	-0-	1876	6862	1876	3			Y	-0-					233
06	14B DENY		1077	-0-	1077	7939	1077	3			Y	-0-	177	1			56

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	495	-0-	-218	-0-	21	1	474	2	N	-0-					114
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-					114
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	2	N	-0-					114
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	14	1	306	2	N	-0-					114
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	13	1	297	2	N	-0-					114
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	N	-0-					114

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1328	-0-	-780	-0-	46	1	1023	2	N	235	186	1			102
							259	9									
02	1904	X	1200	-0-	-704	-0-	52	1	1148	2	N	-0-					102
03	2108	X	1724	-0-	-384	-0-	68	1	1517	2	N	126	190	1			38
							139	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	2	N	-0-					38
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2111	2	N	-0-					38
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	81	1	1791	2	N	-0-					38

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	634	-0-	-544	-0-	27	1	607	2	N	-0-					64
02	700	N	489	-0-	-211	-0-	21	1	468	2	N	-0-					64
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	28	1	627	2	N	-0-					64
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	N	-0-					64
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	N	161	175	1			50
							177	9									
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	N	-0-					50

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					158
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					158
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					158
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					158
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					158
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					158

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					118
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					118
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					118
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					118
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					118
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					118

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	N	-0-					188
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	N	194	194	1			188
							213	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	N	-0-					188
04	810	N	727	-0-	-83	-0-	31	1	696	2	N	-0-					188
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					188
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	-0-					188

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	575	2	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	2	N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

01	434	N	421	-0-	-13	-0-	18	1	403	2	N	-0-					96
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-					96
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					96
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	N	169	178	1			87
							186	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	2	N	-0-					87
06	1560	N	1296	-0-	-264	-0-	56	1	1240	2	N	-0-					87

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					25
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					25
03	14B DENY		187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					25
04	14B DENY		263	-0-	263	450	263	3			N	-0-					25
05	14B DENY		217	-0-	217	667	217	3			N	-0-					25
06	14B DENY		168	-0-	168	835	168	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
06	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

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	94	3	11	9	N	10					44
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	62	3	11	9	N	10					54
03	14B	DENY	198	-0-	198	198	187	3	11	9	N	10					64
04	14B	DENY	274	-0-	274	472	263	3	11	9	N	10					74
05	14B	DENY	217	-0-	217	689	217	3			N	-0-					74
06	14B	DENY	168	-0-	168	857	168	3			N	-0-					74

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					189
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	N	10					199
03	14B	DENY	198	-0-	198	198	187	3	11	9	N	10	179	1			30
04	14B	DENY	274	-0-	274	472	263	3	11	9	N	10					40
05	14B	DENY	217	-0-	217	689	217	3			N	-0-					40
06	14B	DENY	168	-0-	168	857	168	3			N	-0-					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

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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	271	2	46	9	N	42					42
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	2			N	-0-					42
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
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
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

01	589	N	457	-0-	-132	-0-	15	1	396	2	N	42	175	1			63
							46	9									
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	14	1	357	2	N	55					118
							61	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	21					139
							23	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	358	1	63	9	Y	57	60	1			121
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	259	1	40	9	Y	36					157
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	318	1	139	9	Y	126	133	1			150
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	285	1	87	9	Y	79	163	1			66
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	67	55	1			78
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	83	67	1			94

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	20					76
							22	9									
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	2	1	47	2	N	15					91
							17	9									
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	13	2	N	5					96
							6	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38	1	987	2	N	78	165	1			50
							86	9									
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	28	1	722	2	N	75					125
							83	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	N	84	168	1			41
							92	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	833	2	N	78					119
							86	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	951	2	N	76	153	1			42
							84	9									
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	974	2	N	75					117
							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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLACHTER, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 291208 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829

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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

01	10447	#	7226	-0-	-3221	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
02	9436	#	1124	-0-	-8312	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	5363	#	48	-0-	-5315	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	6990	#	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	7223	#	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	#	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2232	R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	4			N	-0-					-0-
03	180		11038	-0-	10858	10858	11038	4			N	-0-					-0-
04	17069	R	6211	-0-	-10858	-0-	6211	4			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	109	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	106	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	96	1	1269	2	Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	97	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	100	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	99	1	1385	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	114	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	707	-0-	-945	-0-	53	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	181	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	137	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	112	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	119	1	1665	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	183	1	2572	2	Y	7					18
							8	9									
02	2072	N	1498	-0-	-574	-0-	111	1	1377	2	Y	9	20	1			7
							10	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	119	1	1575	2	Y	23	20	1			10
							25	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	179	1	2609	2	Y	2					12
							2	9									
05	3100	N	3558	-0-	458	458	232	1	3318	2	Y	7	16	1			3
							8	9									
*06	3000	N	3449	-0-	449	907	229	1	3220	2	Y	-0-					3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	186	1	2624	2	Y	-0-					1
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	161	1	2006	2	Y	-0-					1
03	2139	N	659	-0-	-1480	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					1
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	189	1	2759	2	Y	-0-					1
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	177	1	2534	2	Y	-0-					1
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	121	1	1701	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	121	1	1701	2	Y	-0-					1
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	131	1	1628	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	123	1	1633	2	Y	-0-					1
04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	108	1	1571	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	115	1	1645	2	Y	-0-					1
06	1710	N	858	-0-	-852	-0-	57	1	801	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	109	1	1530	2	Y	-0-					1
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	108	1	1340	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	116	1	1541	2	Y	-0-					1
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	106	1	1549	2	Y	-0-					1
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-					1
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	111	1	1562	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 #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	147	1	2062	2	Y	5					15
							6	9									
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	201	1	2502	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	186	1	2463	2	Y	23	20	1			10
							25	9									
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	151	1	2202	2	Y	2					12
							2	9									
05	1922	X	1743	-0-	-179	-0-	113	1	1622	2	Y	7	16	1			3
							8	9									
06	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	93	1	1311	2	Y	-0-					3

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
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	47	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	184	1	2286	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	51	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	43	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	107	1	1508	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	105	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	102	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	78	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	58	1	833	2	Y	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	97	1	1360	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	146	1	2059	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	148	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	145	1	1920	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	130	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	128	1	1801	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	151	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2104	-0-	-24	-0-	156	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	140	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1811	-0-	-379	-0-	116	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	156	1	2229	2	Y	-0-					-0-
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	141	1	1976	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	197	1	2776	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2038	-0-	-1014	-0-	152	1	1886	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	233	1	3086	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	195	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	202	1	2885	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2290	-0-	-920	-0-	152	1	2138	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	95	1	1340	2	N	7					17
							8	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	106	1	1320	2	N	11	21	1			7
							12	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	111	1	1475	2	N	24	21	1			10
							26	9									
04	1110	N	591	-0-	-519	-0-	38	1	553	2	N	-0-					10
05	1147	N	549	-0-	-598	-0-	36	1	510	2	N	3	11	1			2
							3	9									
06	1110	N	606	-0-	-504	-0-	40	1	566	2	N	-0-					2

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
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	129	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1437	-0-	-327	-0-	107	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	636	-0-	-1348	-0-	45	1	591	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	102	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1838	2	N	-0-					-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	334	1	4694	2	Y	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	291	1	3620	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	275	1	3638	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3675	-0-	-225	-0-	236	1	3439	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	248	1	3552	2	Y	-0-					-0-
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	261	1	3657	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	75	1	1057	2	Y	7					17
							8	9									
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	76	1	944	2	Y	11	21	1			7
							12	9									
03	1271	N	971	-0-	-300	-0-	66	1	879	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
04	1110	N	966	-0-	-144	-0-	62	1	902	2	Y	2					12
							2	9									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	71	1	1012	2	Y	7	16	1			3
							8	9									
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1120	2	Y	-0-					3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	82	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1040	-0-	-108	-0-	77	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	84	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	66	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	778	-0-	-369	-0-	51	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	984	-0-	-186	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1299	-0-	-73	-0-	97	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	105	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	92	1	1342	2	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	96	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	959	-0-	-870	-0-	64	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	562	-0-	-698	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	70	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	447	-0-	-483	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	96	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	190	1	2665	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1006	-0-	-668	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					1
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	75	1	931	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	104	1	1372	2	Y	-0-					1
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	67	1	958	2	Y	-0-					1
06	1260	N	685	-0-	-575	-0-	46	1	639	2	Y	-0-					1

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
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	66	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	490	-0-	-574	-0-	36	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	74	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	73	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 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
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	122	1	1711	2	Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1627	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	144	1	1901	2	Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1828	2	Y	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	131	1	1869	2	Y	-0-					-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	131	1	1831	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 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
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	153	1	2153	2	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	141	1	1749	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	110	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	148	1	2161	2	Y	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	153	1	2191	2	Y	-0-					-0-
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	142	1	1998	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	98	1	1378	2	N	-0-					80
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	73	1	907	2	N	-0-					80
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1358	2	N	-0-					80
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	97	1	1412	2	N	-0-					80
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	96	1	1378	2	N	-0-					80
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1334	2	N	-0-					80

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	31	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	138	1	1943	2	N	-0-					17
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	124	1	1548	2	N	-0-					17
03	1984	N	1523	-0-	-461	-0-	107	1	1416	2	N	-0-					17
04	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	115	1	1681	2	N	-0-					17
05	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	121	1	1728	2	N	-0-					17
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	109	1	1528	2	N	-0-					17

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

01	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	109	1	1530	2	Y	7					17
							8	9									
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	104	1	1294	2	Y	11	21	1			7
							12	9									
03	1674	N	1224	-0-	-450	-0-	85	1	1128	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	84	1	1227	2	Y	2					10
							2	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	125	1	1785	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	111	1	1561	2	Y	-0-					2

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

01	2418	N	1804	-0-	-614	-0-	120	1	1684	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1266	-0-	-890	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	118	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	101	1	1469	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	53	1	760	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

01	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	123	1	1734	2	N	-0-					273
02	1960	N	1736	-0-	-224	-0-	129	1	1607	2	N	-0-					273
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	N	-0-	184	1			89
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	127	1	1856	2	N	-0-					89
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	132	1	1885	2	N	-0-					89
06	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	129	1	1816	2	N	-0-					89

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2475	-0-	-377	-0-	164	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2166	-0-	-214	-0-	161	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	173	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1816	-0-	-584	-0-	117	1	1699	2	N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	158	1	2268	2	N	-0-					-0-
*06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	174	1	2438	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	949	-0-	-1407	-0-	63	1	886	2	N	-0-					50
02	2016	N	763	-0-	-1253	-0-	57	1	706	2	N	-0-					50
03	1984	N	1413	-0-	-571	-0-	99	1	1314	2	N	-0-					50
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	131	1	1908	2	N	-0-					50
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	136	1	1952	2	N	-0-					50
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	97	1	1363	2	N	-0-					50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	105	1	1474	2	N	-0-					20
02	1568	N	1342	-0-	-226	-0-	100	1	1242	2	N	-0-					20
03	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	100	1	1320	2	N	-0-					20
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	96	1	1400	2	N	-0-					20
05	1488	N	733	-0-	-755	-0-	48	1	685	2	N	-0-					20
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	111	1	1557	2	N	-0-					20

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 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
01	2728	N	2483	-0-	-245	-0-	165	1	2318	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2332	-0-	-132	-0-	173	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	184	1	2433	2	N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	157	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	161	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	167	1	2342	2	N	-0-					-0-

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
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	-0-					69
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	70	1	866	2	N	-0-					69
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	N	-0-					69
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	66	1	963	2	N	-0-					69
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	1014	2	N	-0-					69
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1038	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
01	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	112 8	1 9	1582	2	N	7					16
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	93 12	1 9	1156	2	N	11	20	1			7
03	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	105 25	1 9	1393	2	N	23	20	1			10
04	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	86 1	1 9	1250	2	N	1					11
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	80 4	1 9	1141	2	N	4	13	1			2
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	N	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	1736	N	1006	-0-	-730	-0-	66	1	933	2	N	6					16
							7	9									
02	1512	N	951	-0-	-561	-0-	70	1	869	2	N	11	20	1			7
							12	9									
03	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	71	1	936	2	N	24	21	1			10
							26	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	2					12
							2	9									
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	64	1	920	2	N	7	16	1			3
							8	9									
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	59	1	834	2	N	-0-					3

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
01	3689	X	2408	-0-	-1281	-0-	393	1	2015	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2501	-0-	-663	-0-	394	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	468	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	426	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	170	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2708	-0-	-562	-0-	180	1	2528	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
01	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	80	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	690	-0-	-374	-0-	51	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	56	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	869	-0-	-271	-0-	56	1	813	2	Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	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
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	23	1	325	2	N	-0-					120
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	23	1	291	2	N	-0-					120
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	24	1	312	2	N	-0-					120
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	21	1	305	2	N	-0-					120
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	4					124
							4	9									
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	16	1	221	2	N	-0-					124

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
01	3224	X	2507	-0-	-717	-0-	166	1	2333	2	N	7					17
							8	9									
02	2576	X	2166	-0-	-410	-0-	160	1	1994	2	N	11	21	1			7
							12	9									
03	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	171	1	2266	2	N	24	21	1			10
							26	9									
04	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	153	1	2229	2	N	17					27
							19	9									
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	170	1	2433	2	N	53	69	1			11
							58	9									
*06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	168	1	2352	2	N	-0-					11

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	69	1	973	2	N	6					16
							7	9									
02	1400	N	894	-0-	-506	-0-	66	1	816	2	N	11	20	1			7
							12	9									
03	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	73	1	972	2	N	23	20	1			10
							25	9									
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	61	1	887	2	N	2					12
							2	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	86	1	1231	2	N	6	16	1			2
							7	9									
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	99	1	1395	2	N	-0-					2

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2213	-0-	-111	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2436	-0-	-137	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2292	-0-	-78	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	349	-0-	-611	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	49	-0-	-912	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	29	-0-	-871	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1275	-0-	-1577	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3569	-0-	-1143	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3358	-0-	-1202	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 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
01	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2071	-0-	-533	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	1855	-0-	-842	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2263	-0-	-347	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	2053	-0-	-167	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

01	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1166	3			Y	-0-					12
02	1624	X	996	-0-	-628	-0-	996	3			Y	-0-	5	5			7
03	1798	X	1355	-0-	-443	-0-	1355	3			Y	-0-	5	5			2
04	1740	X	956	-0-	-784	-0-	956	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	1767	X	681	-0-	-1086	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	1320	X	604	-0-	-716	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
02	728	X	548	-0-	-180	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	395	-0-	-411	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	780	X	358	-0-	-422	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	366	-0-	-254	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	600	X	355	-0-	-245	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2282	-0-	-154	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2173	-0-	-369	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

01	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-	5	5			15
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-	5	5			10
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-	5	5			5
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

01	1891	N	582	-0-	-1309	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	222	-0-	-1150	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	75	-0-	-1258	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	76	-0-	-494	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1423	-0-	-845	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
04	1620	X	1532	-0-	-88	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1551	-0-	-123	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1498	-0-	-92	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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

01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-	5	5			13
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-	5	5			8
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-	5	5			3
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-	3	5			-0-
05	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-	5	5			14
02	1792	N	1577	-0-	-215	-0-	1577	3			Y	-0-	5	5			9
03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			Y	-0-	5	5			4
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	3			Y	-0-	4	5			-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1368	-0-	-282	-0-	1368	3			Y	-0-					-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
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-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
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-	5	5			12
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-	5	5			7
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-	5	5			2
04	3240	X	2909	-0-	-331	-0-	2909	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2437	-0-	-893	-0-	2437	3			Y	-0-					-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
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3			Y	-0-					-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
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-					-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
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-

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
01	1798	N	307	-0-	-1491	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
02	1904	X	319	-0-	-1585	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	1798	X	433	-0-	-1365	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	1470	X	295	-0-	-1175	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	1488	X	242	-0-	-1246	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1859	-0-	-185	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2004	-0-	-259	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
04	2190	X	2018	-0-	-172	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1656	-0-	-504	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	135	-0-	-537	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	855	-0-	-629	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

01	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1315	-0-	-335	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					-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
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
02	1064	X	1049	-0-	-15	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
03	1178	X	981	-0-	-197	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	1170	X	1065	-0-	-105	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	924	-0-	-285	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
*06	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4643	-0-	-733	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5017	-0-	-935	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5194	-0-	-566	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5444	-0-	-353	-0-	5444	3			Y	-0-					-0-
*06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			Y	-0-					-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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

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
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1207	-0-	-383	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

01	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	7099	3			Y	-0-	5	5			15
02	6608	X	6213	-0-	-395	-0-	6213	3			Y	-0-	5	5			10
03	7316	X	7115	-0-	-201	-0-	7115	3			Y	-0-	5	5			5
04	7020	X	6646	-0-	-374	-0-	6646	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	7130	X	6855	-0-	-275	-0-	6855	3			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6550	-0-	-350	-0-	6550	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

01	5766	X	4699	-0-	-1067	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
02	5040	X	3942	-0-	-1098	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4081	-0-	-1220	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4191	-0-	-639	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4374	-0-	-186	-0-	4374	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	694	-0-	-734	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	977	-0-	-232	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
06	1170	X	649	-0-	-521	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	829	-0-	-319	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	617	-0-	-561	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	406	-0-	-644	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	392	-0-	-538	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	128	-0-	-472	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	322	-0-	-1946	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1960	-0-	-800	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	20	-0-	-197	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	360	X	179	-0-	-181	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			Y	-0-	5	5			8
02	448	X	292	-0-	-156	-0-	292	3			Y	-0-	5	5			3
03	496	X	240	-0-	-256	-0-	240	3			Y	-0-	3	5			-0-
04	480	X	337	-0-	-143	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-	5	5			12
02	364	N	107	-0-	-257	-0-	107	3			Y	-0-	5	5			7
03	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-	5	5			2
04	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1337	-0-	-259	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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

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
01	5642	X	5468	-0-	-174	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4800	-0-	-352	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5204	-0-	-226	-0-	5204	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5406	-0-	-50	-0-	5406	3			Y	-0-					-0-
*06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-	5	5			15
02	2772	X	2532	-0-	-240	-0-	2532	3			Y	-0-	5	5			10
03	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2826	3			Y	-0-	5	5			5
04	2910	X	1765	-0-	-1145	-0-	1765	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2610	-0-	-120	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

01	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1531	-0-	-453	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1447	-0-	-473	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

01	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1290	-0-	-167	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1289	-0-	-511	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

01	1457	N	759	-0-	-698	-0-	759	3			Y	-0-	5	5			12
02	1232	N	676	-0-	-556	-0-	676	3			Y	-0-	5	5			7
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	3			Y	-0-	5	5			2
04	720	N	362	-0-	-358	-0-	362	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	744	N	312	-0-	-432	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	349	-0-	-251	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-	5	5			12
02	1428	X	1335	-0-	-93	-0-	1335	3			Y	-0-	5	5			7
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-	5	5			2
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
06	1440	X	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	346	-0-	-354	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1929	-0-	-759	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	333	-0-	-283	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1238	-0-	-50	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1122	-0-	-1118	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	915	-0-	-1565	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	324	-0-	-916	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2860	-0-	-276	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1364	-0-	-1786	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-	5	5			15
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-	5	5			10
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-	5	5			5
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-	5	5			-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-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
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	930	-0-	-120	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	10602	X	8738	-0-	-1864	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
02	9436	X	9145	-0-	-291	-0-	9145	3			Y	-0-					-0-
03	10447	X	10179	-0-	-268	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-
04	10110	X	9661	-0-	-449	-0-	9661	3			Y	-0-					-0-
05	10137	X	10126	-0-	-11	-0-	10125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	9840	X	9752	-0-	-88	-0-	9751	3	1	9	Y	1	1	1			-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
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2080	-0-	-244	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2357	-0-	-216	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1751	-0-	-739	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
*06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1884	-0-	-689	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1549	-0-	-941	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1720	-0-	-853	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
06	2010	X	1619	-0-	-391	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	3			Y	-0-					15
02	2436	N	2296	-0-	-140	-0-	2296	3			Y	-0-	5	5			10
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-	5	5			5
04	2550	N	2385	-0-	-165	-0-	2385	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-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
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	1357	-0-	-1863	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	1418	-0-	-2147	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	811	-0-	-2639	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1430	-0-	-1980	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1261	-0-	-1349	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					13
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-	5	5			8
03	2511	X	1501	-0-	-1010	-0-	1501	3			Y	-0-	5	5			3
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-	3	5			-0-
05	2511	X	2286	-0-	-225	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
06	2010	X	1730	-0-	-280	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2712	-0-	-915	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	1696	-0-	-1784	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2162	-0-	-1279	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2151	-0-	-1179	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	1602	-0-	-1310	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	1290	-0-	-1872	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1370	-0-	-1690	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	1507	-0-	-1531	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1505	-0-	-1345	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3007	-0-	-577	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5426	-0-	-495	-0-	5426	3			Y	-0-					-0-
04	5730	X	4471	-0-	-1259	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
05	5921	X	3670	-0-	-2251	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4360	-0-	-890	-0-	4360	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4182	-0-	-1212	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4624	-0-	-248	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	5291	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3528	-0-	-1618	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5090	-0-	-40	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2897	-0-	-435	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2804	-0-	-761	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2846	-0-	-484	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1583	-0-	-1238	-0-	1583	3			Y	-0-	5	5			12
02	2604	X	903	-0-	-1701	-0-	903	3			Y	-0-	5	5			7
03	2821	X	1452	-0-	-1369	-0-	1452	3			Y	-0-	5	5			2
04	2310	X	1320	-0-	-990	-0-	1320	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	1581	X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
06	1530	X	1254	-0-	-276	-0-	1254	3			Y	-0-					-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
01	3905	X	3244	-0-	-661	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2914	-0-	-278	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3029	-0-	-121	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-	5	5			15
02	1708	X	1075	-0-	-633	-0-	1075	3			Y	-0-	5	5			10
03	1891	X	1013	-0-	-878	-0-	1013	3			Y	-0-	5	5			5
04	1830	X	1127	-0-	-703	-0-	1127	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-	5	5			15
02	1064	N	595	-0-	-469	-0-	595	3			Y	-0-	5	5			10
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-	5	5			5
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1131	-0-	-639	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

01	3503	X	2720	-0-	-783	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3002	-0-	-162	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2883	-0-	-327	-0-	2883	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

01	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	3357	3			Y	-0-					12
02	3612	X	2843	-0-	-769	-0-	2843	3			Y	-0-	5	5			7
03	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	3699	3			Y	-0-	5	5			2
04	3600	X	3293	-0-	-307	-0-	3293	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3493	-0-	-77	-0-	3493	3			Y	-0-					-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
01	3968	X	734	-0-	-3234	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	679	-0-	-3717	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
*06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1943	-0-	-241	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	1836	-0-	-1791	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	1448	-0-	-2062	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1715	-0-	-1912	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2047	-0-	-593	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-	5	5			12
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-	5	5			7
03	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	3			Y	-0-	5	5			2
04	1110	N	818	-0-	-292	-0-	818	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-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
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-	5	5			15
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-	5	5			10
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			Y	-0-	5	5			5
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-					-0-

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
01	5766	X	5126	-0-	-640	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4549	-0-	-659	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	5290	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4904	-0-	-316	-0-	4904	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	4745	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	1116	N	817	-0-	-299	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	1008	X	561	-0-	-447	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	691	-0-	-425	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	845	-0-	-55	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
05	806	X	773	-0-	-33	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
06	780	X	679	-0-	-101	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4833	-0-	-291	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5523	-0-	-150	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5121	-0-	-369	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	3938	-0-	-1673	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5118	-0-	-312	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3786	-0-	-358	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	196	N	20	-0-	-176	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	829	-0-	-597	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	100	-0-	-1070	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	48	-0-	-1161	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	153	-0-	-657	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1920	-0-	-30	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1305	-0-	-710	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1018	-0-	-932	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1984	-0-	-4	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

01	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			Y	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5289	-0-	-141	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5319	-0-	-385	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5246	-0-	-274	-0-	5246	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2659	-0-	-113	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

01	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1655	-0-	-475	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

01	2325	X	1997	-0-	-328	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1584	-0-	-572	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1379	-0-	-541	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1333	-0-	-651	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1920	X	714	-0-	-1206	-0-	714	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

01	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	534	-0-	-216	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	349	-0-	-323	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	924	X	311	-0-	-613	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	1023	X	790	-0-	-233	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	990	X	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
06	750	X	464	-0-	-286	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

01	3689	X	3340	-0-	-349	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3996	-0-	-176	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4025	-0-	-445	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3637	-0-	-796	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3400	-0-	-890	-0-	3400	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

01	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-	5	5			15
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	5	5			10
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-	5	5			5
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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

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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-	5	5			12
02	3948	X	1613	-0-	-2335	-0-	1613	3			Y	-0-	5	5			7
03	4774	X	2520	-0-	-2254	-0-	2520	3			Y	-0-	5	5			2
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
*06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					-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
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	560	X	530	-0-	-30	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	651	X	559	-0-	-92	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	630	X	476	-0-	-154	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	651	X	353	-0-	-298	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	630	X	587	-0-	-43	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2177	-0-	-241	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1767	-0-	-277	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2233	-0-	-61	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	163	-0-	-437	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	4226	3			Y	-0-	5	5			15
02	4116	X	3986	-0-	-130	-0-	3986	3			Y	-0-	5	5			10
03	4495	X	4387	-0-	-108	-0-	4387	3			Y	-0-	5	5			5
04	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	4086	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	4287	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4007	-0-	-253	-0-	4007	3			Y	-0-					-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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2730	-0-	-1218	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	4040	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-					-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5779	-0-	-297	-0-	5779	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5569	-0-	-1158	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
04	6510	X	2131	-0-	-4379	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	2866	-0-	-3520	-0-	2866	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	3045	-0-	-3135	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2339	-0-	-13	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2408	-0-	-172	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2706	-0-	-1262	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2561	-0-	-1279	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	896	N	813	-0-	-83	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	3			Y	-0-	5	5			12
02	4984	X	4648	-0-	-336	-0-	4648	3			Y	-0-	5	5			7
03	5518	X	5125	-0-	-393	-0-	5125	3			Y	-0-	5	5			2
04	5250	X	4812	-0-	-438	-0-	4812	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	4665	3			Y	-0-					-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
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	964	-0-	-716	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1171	-0-	-689	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1697	-0-	-380	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	907	-0-	-983	-0-	907	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5138	-0-	-52	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5211	-0-	-462	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4967	-0-	-523	-0-	4967	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					15
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			Y	-0-	5	5			10
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-	5	5			5
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	547	-0-	-909	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	576	-0-	-1532	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	711	-0-	-339	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	994	-0-	-546	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1382	-0-	-323	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
05	1612	X	1259	-0-	-353	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
06	1560	X	1253	-0-	-307	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	532	X	297	-0-	-235	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	403	X	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
*06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			Y	-0-					-0-
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			Y	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3			Y	-0-					-0-
04	6330	X	6192	-0-	-138	-0-	6192	3			Y	-0-					-0-
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
06	6360	X	6057	-0-	-303	-0-	6057	3			Y	-0-					-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
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
02	1288	X	477	-0-	-811	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	1426	X	517	-0-	-909	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
04	1830	X	549	-0-	-1281	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
06	1830	X	741	-0-	-1089	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1554	-0-	-368	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
02	1568	X	951	-0-	-617	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
03	1674	X	856	-0-	-818	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	1620	X	420	-0-	-1200	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	31	-0-	-1643	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	440	-0-	-1060	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1069	-0-	-247	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2407	-0-	-290	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1880	-0-	-556	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	956	-0-	-1741	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1183	-0-	-1157	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1003	-0-	-1415	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2031	-0-	-309	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1677	-0-	-115	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1873	-0-	-917	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2525	-0-	-48	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					46
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					46
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					46
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					46
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					46
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					46

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	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 #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 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
01	3348	X	2868	-0-	-480	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2390	-0-	-634	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1893	-0-	-1455	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1034	-0-	-1906	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1609	-0-	-1274	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1944	-0-	-846	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	865	-0-	-778	-0-	865	2			Y	-0-					4
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					4
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			Y	-0-					4
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	792	2	19	9	Y	17					21
05	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2			Y	-0-					21
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					21

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2959	-0-	-93	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3041	-0-	-338	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3153	-0-	-117	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
01	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	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 #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 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
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1245	-0-	-435	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	844	-0-	-806	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	813	-0-	-551	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	614	-0-	-1036	-0-	614	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 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
01	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			Y	-0-					3
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					3
03	1550	N	962	-0-	-588	-0-	962	2			Y	-0-					3
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	2	12	9	Y	11					14
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					14
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					14

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					6
02	952	N	852	-0-	-100	-0-	852	2			Y	-0-					6
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					6
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	878	2	23	9	Y	21					27
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					27
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					27

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					3
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					3
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					3
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11					14
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			Y	-0-					14
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					14

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2814	2			Y	-0-					4
02	3052	X	2786	-0-	-266	-0-	2786	2			Y	-0-					4
03	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	2774	2			Y	-0-					4
04	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	2719	2	14	9	Y	13					17
05	3100	X	1084	-0-	-2016	-0-	1084	2			Y	-0-					17
06	3000	X	728	-0-	-2272	-0-	728	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	2			Y	-0-					-0-
04	1398	N	1089	-0-	-309	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1305	-0-	-465	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2558	-0-	-102	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2376	-0-	-631	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1468	-0-	-1442	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 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
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 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
01	2480	X	972	-0-	-1508	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	902	-0-	-1578	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	807	-0-	-1593	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4309	X	3678	-0-	-631	-0-	109	1	3569	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	132	1	4292	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	129	1	4147	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4278	-0-	-12	-0-	124	1	4154	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	117	1	3822	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	3688	-0-	-782	-0-	117	1	3571	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-			-0-
02	3024	X	2438	-0-	-586	-0-	2438	2			Y	-0-			-0-
03	3844	X	1811	-0-	-2033	-0-	1811	2			Y	-0-			-0-
04	3720	X	1855	-0-	-1865	-0-	1855	2			Y	-0-			-0-
05	3844	X	1999	-0-	-1845	-0-	1999	2			Y	-0-			-0-
06	3510	X	1923	-0-	-1587	-0-	1923	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					3
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					3
03	1581	N	908	-0-	-673	-0-	908	2			Y	-0-					3
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2574	2	12	9	Y	11					14
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					14
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					14

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	406	-0-	-314	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	437	-0-	-369	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 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
01	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1293	-0-	-835	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5535	-0-	2435	2435	5535	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4153	-0-	1153	3588	4153	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3458	-0-	358	3946	3458	2			Y	-0-					-0-
*06	8106	X	4160	-0-	-3946	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

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
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1240	N	521	-0-	-719	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

01	3162	X	1191	-0-	-1971	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	1266	-0-	-1590	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2244	-0-	-6	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1966	-0-	-359	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	1588	-0-	-1232	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

01	1798	X	498	-0-	-1300	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	1624	X	132	-0-	-1492	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	1260	X	895	-0-	-365	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 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
01	1581	X	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3799	-0-	999	999	3799	2			Y	-0-					-0-
03	1414	N	415	-0-	-999	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	190	-0-	-2910	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1095	-0-	-1905	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					3
02	896	N	783	-0-	-113	-0-	783	2			Y	-0-					3
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					3
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11					14
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					14
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					14

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	2017	-0-	-1734	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
*06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	N	2523	-0-	-127	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

01	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	492	-0-	-228	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680	N	12	-0-	-1668	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	37	-0-	-743	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	666	-0-	-414	-0-	666	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1210	-0-	-330	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

01	2449	X	1252	-0-	-1197	-0-	1252	2			Y	-0-					3
02	2016	N	997	-0-	-1019	-0-	997	2			Y	-0-					3
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					3
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11	9	Y	10					13
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					13
06	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	2218	2			Y	-0-					13

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1056	-0-	-176	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

01	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	57	-0-	-333	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	2184	X	702	-0-	-1482	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	270	-0-	-1740	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

01	7285	X	6976	-0-	-309	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	5940	-0-	-640	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5442	-0-	-1308	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-
06	7590	X	6320	-0-	-1270	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

01	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	456	-0-	-294	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

01	3534	X	2253	-0-	-1281	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	1699	-0-	-1325	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1868	-0-	-322	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2887	-0-	-1493	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

01	3193	X	801	-0-	-2392	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1149	-0-	-1567	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2246	-0-	-664	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

01	4371	X	2238	-0-	-2133	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3535	-0-	-755	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	3195	-0-	-1548	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4557	-0-	-33	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3174	-0-	174	174	3174	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3191	-0-	91	265	3191	2			N	-0-					-0-
*06	2817	N	2552	-0-	-265	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

01	1178	X	101	-0-	-1077	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 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
01	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
*06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

01	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			Y	-0-					4
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	2			Y	-0-					4
03	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	2			Y	-0-					4
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	2	14	9	Y	13					17
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					17
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			Y	-0-					17

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					3
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					3
03	3875	X	3306	-0-	-569	-0-	3306	2			Y	-0-					3
04	3750	X	2069	-0-	-1681	-0-	2057	2	12	9	Y	11					14
05	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	3319	2			Y	-0-					14
06	3750	X	2285	-0-	-1465	-0-	2285	2			Y	-0-					14

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

01	2666	N	901	-0-	-1765	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1772	-0-	-646	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	148	-0-	-1402	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	528	-0-	-1182	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

01	3689	X	1004	-0-	-2685	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	151	-0-	-3181	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2554	-0-	-1135	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	935	-0-	-1204	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	362	-0-	-2098	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

01	2945	X	81	-0-	-2864	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2621	-0-	-235	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5326	-0-	2226	2226	5326	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4457	-0-	1457	3683	4457	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	685	-0-	-335	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

01	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	790	-0-	-260	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	359	-0-	-850	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3632	-0-	632	632	3632	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

01	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1059	-0-	-257	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	851	-0-	-229	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 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
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					3
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	1343	2			Y	-0-					3
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			Y	-0-					3
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1384	2	12	9	Y	11					14
05	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			Y	-0-					14
06	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			Y	-0-					14

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3240	-0-	-790	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2779	-0-	-861	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2849	-0-	-301	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3125	-0-	-25	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	3080	2			Y	-0-					59
02	3192	X	2871	-0-	-321	-0-	2871	2			Y	-0-					59
03	3534	X	2971	-0-	-563	-0-	2971	2			Y	-0-					59
04	3420	X	3005	-0-	-415	-0-	3005	2			Y	-0-					59
05	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2			Y	-0-					59
06	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	3012	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 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
01	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2809	-0-	-787	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	917	-0-	-540	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	297	-0-	-1103	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

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
01	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3671	-0-	-81	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	3896	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 #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	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

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	3			Y	-0-	5	5			15
02	1120	N	1064	-0-	-56	-0-	1064	3			Y	-0-	5	5			10
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			Y	-0-	5	5			5
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	155 1 9	1	2175	2	Y	1					8
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	182 2	1 9	2262	2	Y	2	8	1			2
03	2356	N	1539	-0-	-817	-0-	108	1	1431	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	187	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2250	-0-	-447	-0-	147	1	2103	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	738	-0-	-762	-0-	49	1	689	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					1
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					1
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					1
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					1

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
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

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
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					5
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					5
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					5
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					5
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					5
*06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	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

01	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2541	-0-	-187	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
*06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
*06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1536	2	N	-0-					176
02	1288	N	825	-0-	-463	-0-	33	1	792	2	N	-0-					176
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	86	1	1926	2	N	-0-					176
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	N	78	180	1			74
							86	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	105	1	2384	2	N	-0-					74
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	75	1	1705	2	N	-0-					74

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1229	-0-	-445	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1068	-0-	-462	-0-	1068	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

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

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
05	2356 N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
06	2280 N	2134	-0-	-146	-0-	2134	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
01	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	9405	-0-	-3783	-0-	9405	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	12948	-0-	-1653	-0-	12948	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	7847	-0-	-6283	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	13881	-0-	-720	-0-	13881	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	13143	-0-	-987	-0-	13143	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
01	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

01	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3219	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3454	-0-	-86	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3372	-0-	-168	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2048	-0-	-164	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

01	5642	X	5584	-0-	-58	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4830	-0-	-294	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4985	-0-	-415	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4979	-0-	-601	-0-	4979	3			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4804	-0-	-596	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

01	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1403	-0-	-165	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4456	-0-	-349	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	4608	3			Y	-0-					-0-
*06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1736	-0-	-756	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2078	-0-	-2355	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4301	-0-	-132	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-
*06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	181	-0-	-43	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	240	X	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2040	-0-	-172	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1700	-0-	-315	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1237	-0-	-583	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1163	-0-	-852	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1089	-0-	-561	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1208	-0-	-497	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1024	-0-	-626	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-

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
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
02	1456	X	1165	-0-	-291	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
04	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
*06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

01	806	N	258	-0-	-548	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	297	-0-	-487	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

01	5177	X	4964	-0-	-213	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4408	-0-	-268	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4697	-0-	-387	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4706	-0-	-214	-0-	4706	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4933	-0-	-27	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4496	-0-	-304	-0-	4496	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
02	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1528	-0-	-146	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1293	-0-	-627	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1144	-0-	-620	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1494	-0-	-552	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1616	-0-	-364	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1068	-0-	-978	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
06	1440	X	914	-0-	-526	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 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
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
02	112	X	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	103	-0-	-3648	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	98	-0-	-3712	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	264	-0-	-3673	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	748	-0-	-3062	-0-	748	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

01	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1401	-0-	-83	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	895	-0-	-335	-0-	895	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1377	-0-	-79	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1078	-0-	-70	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	725	-0-	-453	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	550	-0-	-590	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	494	-0-	-715	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	463	-0-	-227	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	916	-0-	-288	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

01	6541	X	5651	-0-	-890	-0-	5651	3			Y	-0-					-0-
02	6468	X	4492	-0-	-1976	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	2458	-0-	-4703	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	3533	-0-	-3397	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
05	6231	X	4742	-0-	-1489	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	2831	-0-	-2629	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1873	-0-	-199	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1989	-0-	-201	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1489	-0-	-588	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	950	-0-	-1240	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

01	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4769	-0-	-411	-0-	4769	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5502	-0-	-47	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5167	-0-	-293	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5361	-0-	-281	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5265	-0-	-195	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

01	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1418	-0-	-178	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
02	1036	X	974	-0-	-62	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	941	-0-	-175	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
05	1085	X	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
06	1050	X	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1094	-0-	-838	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1046	-0-	-1093	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
04	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

01	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3054	-0-	-26	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1124	-0-	-80	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

01	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1127	-0-	-329	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	689	-0-	-481	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

01	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	624	-0-	-272	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1222	-0-	-518	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-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
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			Y	-0-					-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
01	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
*06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					-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
01	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2268	-0-	-280	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2078	-0-	-532	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2404	-0-	-56	-0-	2404	3			Y	-0-					-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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-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
01	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	3			N	-0-					-0-

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
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2162	-0-	-22	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	727	-0-	-505	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1440	X	1238	-0-	-202	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
05	1488	X	936	-0-	-552	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1397	-0-	-103	-0-	1397	3			Y	-0-					-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
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1025	-0-	-179	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	116	-0-	-318	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	56	-0-	-420	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2862	-0-	-274	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2994	-0-	-416	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2743	-0-	-57	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2229	-0-	-741	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
02	1932	X	727	-0-	-1205	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1243	-0-	-896	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1881	-0-	-189	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
05	2015	X	945	-0-	-1070	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
06	1200	X	911	-0-	-289	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-

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
01	3038	X	1228	-0-	-1810	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1083	-0-	-1661	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1113	-0-	-1367	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	2400	X	530	-0-	-1870	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
05	2480	X	954	-0-	-1526	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
06	1200	X	533	-0-	-667	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2582	-0-	-518	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2307	-0-	-514	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
03	868	X	256	-0-	-612	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
05	1178	X	518	-0-	-660	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	1140	X	474	-0-	-666	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1823	-0-	-249	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2662	-0-	-138	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2903	-0-	-67	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4308	-0-	-956	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4660	-0-	-951	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4453	-0-	-707	-0-	4453	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4406	-0-	-709	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4308	-0-	-402	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3154	-0-	-430	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3095	-0-	-475	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
02	1428	X	1180	-0-	-248	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1707	-0-	-463	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	2100	X	1689	-0-	-411	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1323	-0-	-847	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1305	-0-	-345	-0-	1305	3			Y	-0-					-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
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2408	-0-	-172	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2330	-0-	-336	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2279	-0-	-181	-0-	2279	3			Y	-0-					-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
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-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
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	127	-0-	-209	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	403	X	161	-0-	-242	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	390	X	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	360	X	201	-0-	-159	-0-	201	3			Y	-0-					-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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-					-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
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1672	-0-	-278	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

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
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1528	-0-	-292	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	648	-0-	-1212	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	682	-0-	-1148	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1342	-0-	-310	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	613	-0-	-1278	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	914	-0-	-676	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	328	-0-	-1160	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	72	-0-	-528	-0-	72	3			Y	-0-					-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
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-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
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5512	-0-	-424	-0-	5512	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6353	-0-	-219	-0-	6353	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6250	-0-	-110	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5799	-0-	-680	-0-	5799	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	4728	-0-	-1542	-0-	4728	3			Y	-0-					-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
01	5580	X	2404	-0-	-3176	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	3384	-0-	-2440	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5634	-0-	-814	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5641	-0-	-329	-0-	5641	3			Y	-0-					-0-
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			Y	-0-					-0-
*06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-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
01	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2888	-0-	-52	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2982	-0-	-14	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	472	-0-	-2969	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1472	-0-	-152	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5211	-0-	2211	2211	5211	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 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
01	2666	X	1423	-0-	-1243	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1636	-0-	-996	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2157	-0-	-663	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
*06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3546	-0-	-290	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3905	-0-	-311	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3022	-0-	-977	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3293	-0-	-517	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-

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
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
02	5908	X	4268	-0-	-1640	-0-	4268	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	1513	-0-	-3199	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
*06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-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
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5035	-0-	2035	2462	5035	3			Y	-0-					-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
01	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	3			Y	-0-	5	5			15
02	1708	N	1555	-0-	-153	-0-	1555	3			Y	-0-	5	5			10
03	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	1701	3			Y	-0-	5	5			5
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2989	-0-	-11	60	2989	3			Y	-0-					-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
01	5363	X	5357	-0-	-6	-0-	5357	3			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4783	-0-	-145	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	5169	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5031	-0-	-249	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5200	-0-	-194	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	5110	-0-	-80	-0-	5110	3			Y	-0-					-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
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	660	N	350	-0-	-310	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-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
01	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1666	-0-	-210	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-

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
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3047	-0-	-117	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3299	-0-	-31	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3268	-0-	-32	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 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
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4668	-0-	-316	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4879	-0-	-546	-0-	4879	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4718	-0-	-532	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5055	-0-	-370	-0-	5055	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4669	-0-	-521	-0-	4669	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5244	-0-	-863	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	4321	-0-	-1391	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4649	-0-	-807	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	3548	-0-	-1582	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4594	-0-	-476	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2238	-0-	-86	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2437	-0-	-143	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 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
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2127	-0-	-1205	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2373	-0-	-1077	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 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
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
*06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1201	-0-	-619	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	710	-0-	-871	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	687	-0-	-663	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	745	-0-	-526	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 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
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2841	-0-	-15	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3014	-0-	-46	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1870	-0-	-426	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2105	-0-	-265	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2089	-0-	-1579	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1507	-0-	-2864	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2222	-0-	-838	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3132	-0-	-309	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2963	-0-	-229	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2243	-0-	-1177	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2113	-0-	-1173	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2862	-0-	-106	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2030	-0-	-512	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2104	-0-	-276	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2137	-0-	-293	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1737	-0-	-513	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 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
01	5146	X	4392	-0-	-754	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3879	-0-	-769	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4222	-0-	-738	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3643	-0-	-617	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3486	-0-	-406	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4094	-0-	-215	-0-	4094	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3986	-0-	-137	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	181	-0-	-547	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2314	-0-	-38	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
04	2670	N	293	-0-	-2377	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	1	-0-	-2572	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	8	-0-	-2332	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
*06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1485	-0-	-111	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	246	-0-	-510	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-

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
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
*06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2313	-0-	-1635	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3635	-0-	-643	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	3615	3			Y	-0-					-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
01	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-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
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2495	-0-	-81	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2844	-0-	-656	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3364	-0-	-511	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3141	-0-	-609	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2983	-0-	-613	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
02	13776	X	8031	-0-	-5745	-0-	8031	3			Y	-0-					-0-
03	12183	X	7603	-0-	-4580	-0-	7603	3			Y	-0-					-0-
04	9480	X	6536	-0-	-2944	-0-	6536	3			Y	-0-					-0-
05	8897	X	6382	-0-	-2515	-0-	6382	3			Y	-0-					-0-
06	8610	X	6226	-0-	-2384	-0-	6226	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1485	-0-	-55	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1524	-0-	-126	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
05	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
02	5544	X	5292	-0-	-252	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5910	-0-	-104	-0-	5910	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5695	-0-	-65	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5756	-0-	-103	-0-	5756	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5191	-0-	-539	-0-	5191	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2759	-0-	-629	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2677	-0-	-833	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2780	-0-	-610	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1549	-0-	-103	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

01	4061	X	2457	-0-	-1604	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2462	-0-	-1262	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2871	-0-	-1252	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2943	-0-	-1047	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
*06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

01	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3039	-0-	-771	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	4236	-0-	1436	1436	4236	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4200	-0-	1100	2536	4200	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4039	-0-	1039	3575	4039	3			Y	-0-					-0-
05	7479	X	3904	-0-	-3575	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
*06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3144	-0-	-156	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5223	-0-	2223	2223	5223	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	422	-0-	-838	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3808	-0-	-252	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3632	-0-	-770	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2964	-0-	-1266	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3699	-0-	-672	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4040	-0-	-160	-0-	4040	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3067	-0-	-777	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	980	-0-	-2352	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
*06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	4229	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3888	-0-	3888	3888	3888	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4367	-0-	4367	8255	4367	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4221	-0-	4221	12476	4221	3			Y	-0-					-0-
05	16884	X	4408	-0-	-12476	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-

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
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	308	X	157	-0-	-151	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	341	X	199	-0-	-142	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	330	X	269	-0-	-61	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1894	3			Y	-0-					13
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	1469	3			Y	-0-	5	5			8
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-	5	5			3
04	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1804	3			Y	-0-	3	5			-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3092	-0-	-72	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2055	-0-	-1335	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	669	-0-	-561	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
*06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

01	5425	X	5237	-0-	-188	-0-	5237	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4155	-0-	-633	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4681	-0-	-682	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4537	-0-	-653	-0-	4537	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5131	-0-	-232	-0-	5131	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4622	-0-	-448	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2100	-0-	-1428	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2453	-0-	-1236	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	1038	-0-	-2532	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	81	-0-	-3143	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	102	-0-	-2268	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

01	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2766	-0-	-62	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	1273	-0-	-1697	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	93	-0-	-2976	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	163	-0-	-2867	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5854	-0-	-1146	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	5437	-0-	-2313	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6304	-0-	-716	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6518	-0-	-116	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6312	-0-	-108	-0-	6312	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			Y	-0-					-0-
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
03	7099	X	5896	-0-	-1203	-0-	5896	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5987	-0-	-883	-0-	5987	3			Y	-0-					-0-
05	7099	X	5892	-0-	-1207	-0-	5892	3			Y	-0-					-0-
06	6810	X	3858	-0-	-2952	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5802	-0-	-615	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4962	-0-	-834	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5599	-0-	-818	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5507	-0-	-673	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5899	-0-	-363	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5417	-0-	-193	-0-	5417	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3922	-0-	-38	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3126	-0-	-894	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3047	-0-	-929	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3275	-0-	-755	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2521	-0-	-1261	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	112	-0-	-3278	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

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
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2659	-0-	-1	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	5213	3			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4634	-0-	-294	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5266	-0-	-128	-0-	5266	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4845	-0-	-315	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	5002	3			Y	-0-					-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
01	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3410	-0-	-6	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3621	-0-	-69	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3647	-0-	-166	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	3			N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			Y	-0-					-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
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6603	-0-	-217	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	6406	-0-	-194	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6181	-0-	-539	-0-	6181	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	959	-0-	-374	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3027	-0-	-361	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5184	-0-	-1088	-0-	5184	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5621	-0-	-1323	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5493	-0-	-687	-0-	5493	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	5844	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5558	-0-	-202	-0-	5558	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
*06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
*06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

01	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1278	-0-	-122	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	810	-0-	-690	-0-	810	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

01	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2457	-0-	-119	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2523	-0-	-117	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

01	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3850	-0-	-154	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4289	-0-	-113	-0-	4289	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4205	-0-	-104	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2253	-0-	-799	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2103	-0-	-1493	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	1624	-0-	-1856	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	1461	-0-	-2135	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	1151	-0-	-1879	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	991	-0-	-239	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2262	-0-	-2357	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-					-0-
06	4680	X	3607	-0-	-1073	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2871	-0-	-339	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	560	X	174	-0-	-386	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
04	600	X	208	-0-	-392	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	348	-0-	-272	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	244	-0-	-716	-0-	244	3			Y	-0-					-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
01	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3573	-0-	-403	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4034	-0-	-136	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3967	-0-	-293	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2637	-0-	-359	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1763	-0-	-1399	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1444	-0-	-1104	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1837	-0-	-623	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1829	-0-	-91	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			Y	-0-					-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4520	-0-	-1680	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	413	-0-	-5587	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	3453	-0-	-2747	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
*06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8861	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1998	-0-	-702	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	448	N	139	-0-	-309	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

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
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	3535	-0-	-1449	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	4394	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4108	-0-	-62	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3462	-0-	-798	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 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
01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	3015	-0-	-3185	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5805	-0-	-495	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
05	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	6228	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					13
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	5	5			8
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-	5	5			3
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-	3	5			-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1150	-0-	-1006	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1464	-0-	-582	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1215	-0-	-1275	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1299	-0-	-1274	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1262	-0-	-1228	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7042	-0-	-429	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6165	-0-	-499	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6944	-0-	-279	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6582	-0-	-408	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6845	-0-	-285	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6598	-0-	-212	-0-	6598	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6234	-0-	-462	-0-	6234	3			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5385	-0-	-663	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	6164	3			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5924	-0-	-406	-0-	5924	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6002	-0-	-508	-0-	6002	3			Y	-0-					-0-
06	6030	X	5828	-0-	-202	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-

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
01	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1363	-0-	-177	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	900	-0-	-696	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1532	-0-	-298	-0-	1532	3			Y	-0-					-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
01	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	1529	-0-	-2587	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4380	X	141	-0-	-4239	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	476	-0-	-4050	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10136	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7261	-0-	-148	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6277	-0-	-387	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6988	-0-	-62	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6279	-0-	-891	-0-	6279	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4818	-0-	-2467	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5016	-0-	-1368	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5107	-0-	-1496	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
*06	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7049	-0-	-639	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6301	-0-	-587	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7193	-0-	-340	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
04	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
*06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3618	-0-	-22	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3727	-0-	-233	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	3			N	-0-					-0-
02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3			N	-0-					-0-
03	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	3			N	-0-					-0-
04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			N	-0-					-0-
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10113	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9519	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			N	-0-					-0-
02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3			N	-0-					-0-
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
04	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10942	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10471	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2910	-0-	-310	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2705	-0-	-685	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2872	-0-	-569	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	8184	X	3606	-0-	-4578	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	3			N	-0-					-0-
04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	8417	-0-	-232	-0-	8416	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	8370	X	7934	-0-	-436	-0-	7934	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

01	2697	X	1677	-0-	-1020	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2049	-0-	-1020	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
*06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
*06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	987	-0-	-243	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	620	-0-	-550	-0-	620	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4580	-0-	1480	1480	4580	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	8312	-0-	5312	6792	8312	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

01	7378	X	6930	-0-	-448	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6583	-0-	-193	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6794	-0-	-466	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6306	-0-	-979	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	3878	-0-	-3172	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8285	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

01	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4372	-0-	-276	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4675	-0-	-275	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4678	-0-	-62	-0-	4678	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
*06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

01	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7610	-0-	-388	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7535	-0-	-205	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7845	-0-	-246	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7077	-0-	-753	-0-	7077	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

01	7192	X	5877	-0-	-1315	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5065	-0-	-1319	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	1267	-0-	-5491	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	1186	-0-	-5204	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
*06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

01	4991	X	3669	-0-	-1322	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
*06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

01	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2184	-0-	-84	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1884	-0-	-596	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3517	-0-	517	517	3517	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3368	-0-	268	785	3368	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3099	-0-	99	884	3099	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

01	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4220	-0-	1220	1220	4220	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3036	-0-	-64	1156	3036	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2115	-0-	-885	271	2115	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

01	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1135	-0-	-265	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	799	-0-	-581	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1003	-0-	-145	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	881	-0-	-199	-0-	881	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					202
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					202
03	2790	X	784	-0-	-2006	-0-	517	1	267	2	N	-0-					202
04	630	X	33	-0-	-597	-0-	5	1	28	2	N	-0-					202
05	465	X	274	-0-	-191	-0-	68	1	206	2	N	-0-					202
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

01	31434	X	26051	-0-	-5383	-0-	1248	1	24789	2	N	13					100
							14	9									
02	24864	X	23494	-0-	-1370	-0-	1562	1	21895	2	N	34					134
							37	9									
03	27528	X	21942	-0-	-5586	-0-	1693	1	20224	2	N	23					157
							25	9									
04	26640	X	14698	-0-	-11942	-0-	2353	1	12323	2	N	20					177
							22	9									
05	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					177
06	25200	X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					N	NO RPT					177

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

01	17205	X	11777	-0-	-5428	-0-	564	1	11213	2	N	-0-					223
02	15568	X	7884	-0-	-7684	-0-	525	1	7359	2	N	-0-					223
03	17236	X	4566	-0-	-12670	-0-	353	1	4213	2	N	-0-					223
04	16680	X	116	-0-	-16564	-0-	19	1	97	2	N	-0-					223
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					223
06	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					223

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	10444	-0-	-8497	-0-	501	1	9943	2	N	-0-			207
02	17584	X	6019	-0-	-11565	-0-	401	1	5618	2	N	-0-			207
03	19468	X	7925	-0-	-11543	-0-	612	1	7313	2	N	-0-			207
04	18840	X	8229	-0-	-10611	-0-	1320	1	6909	2	N	-0-			207
05	16461	X	7137	-0-	-9324	-0-	1775	1	5362	2	N	-0-			207
06	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT			207

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760

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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		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 #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	3					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	5					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					90

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	335 78	1 9	2386	2	N	71					190
02	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	295 66	1 9	1847	2	N	60	195	1			55
03	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	259 87	1 9	2419	2	N	79					134
04	2700	X	2553	-0-	-147	-0-	247 86	1 9	2220	2	N	78					212
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	284 59	1 9	2380	2	N	54	186	1			80
06	2700	X	1165	-0-	-1535	-0-	105 83	1 9	977	2	N	75					155

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 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
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	132	1	193	2	N	-0-					27
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	123	1	178	2	N	-0-					27
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	128	1	211	2	N	-0-					27
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	127	1	195	2	N	-0-					27
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	133	1	234	2	N	-0-					27
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	50	1	171	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
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					76
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					76
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					76
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					76
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					76
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	655	1	4664	2	N	160	182	1			190
							176	9									
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	660	1	4130	2	N	149	182	1			157
							164	9									
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	437	1	4075	2	N	146	188	1			115
							161	9									
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	498	1	4477	2	N	145	190	1			70
							160	9									
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	561	1	4699	2	N	150					220
							165	9									
06	1500	X	1475	-0-	-25	-0-	139	1	1296	2	N	36	193	1			63
							40	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	2	N	-0-					29
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	14	1	89	2	N	-0-					29
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					29
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	2	N	-0-					29
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-					29
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1838	-0-	-766	-0-	62	1	1776	3	N	-0-					-0-
02	2352	X	1925	-0-	-427	-0-	56	1	1869	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	62	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1522	-0-	-758	-0-	46	1	1476	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	1721	-0-	-635	-0-	62	1	1659	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	60	1	1844	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	62	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1224	-0-	-120	-0-	56	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	62	1	1459	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	46	1	1159	3	N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	60	1	1233	3	N	-0-					-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5808	-0-	-826	-0-	248	1	5560	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	4594	-0-	-1314	-0-	224	1	4370	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	4428	-0-	-2113	-0-	248	1	4180	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	2983	-0-	-3137	-0-	184	1	2799	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4009	-0-	-1881	-0-	240	1	3769	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	140	-0-	-5470	-0-	32	1	108	3	N	-0-					-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	124	1	3315	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3139	-0-	-249	-0-	112	1	3027	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3276	-0-	-351	-0-	124	1	3152	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	2594	-0-	-916	-0-	92	1	2502	3	N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	124	1	3372	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2943	-0-	-417	-0-	120	1	2823	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 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
01	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	124	1	2766	3	N	-0-			-0-
02	2828	X	2726	-0-	-102	-0-	112	1	2614	3	N	-0-			-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	124	1	3076	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2607	-0-	-303	-0-	92	1	2515	3	N	-0-			-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	120	1	2936	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1278	2	Y	-0-					-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 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
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-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	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
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	123	1	2484	2	N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	105	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1416	-0-	-754	-0-	70	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	117	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	123	1	2316	2	N	-0-					-0-
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	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
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	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
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	64	1	1644	2	Y	-0-					8
02	2212	X	1162	-0-	-1050	-0-	35	1	1127	2	Y	-0-					8
03	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	85	1	2133	2	Y	-0-					8
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2596	2	Y	-0-					8
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	113	1	3032	2	Y	-0-					8
*06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	101	1	2685	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-

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
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	91	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1395	-0-	-1461	-0-	43	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1542	-0-	-1620	-0-	59	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2522	-0-	-538	-0-	97	1	2425	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	101	1	2709	2	Y	-0-					-0-
*06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	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
01	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	84	1	2967	2	Y	-0-					27
02	2380	X	1733	-0-	-647	-0-	5	1	1728	2	Y	-0-					27
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	73	1	3879	2	Y	-0-					27
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	557	1	4361	2	Y	2					29
							2	9									
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	970	1	7003	2	Y	-0-					29
06	3120	X	2946	-0-	-174	-0-	2946	2			Y	-0-					29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

01	7254	X	3958	-0-	-3296	-0-	108	1	3829	2	Y	19					25
							21	9									
02	5684	X	5437	-0-	-247	-0-	16	1	5419	2	Y	2					27
							2	9									
03	6293	X	4611	-0-	-1682	-0-	85	1	4518	2	Y	7					34
							8	9									
04	3840	X	2946	-0-	-894	-0-	330	1	2585	2	Y	28					62
							31	9									
05	6014	X	2454	-0-	-3560	-0-	298	1	2155	2	Y	1					63
							1	9									
06	5820	X	1904	-0-	-3916	-0-	1904	2			Y	-0-	21	1			42

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

01	4991	X	2150	-0-	-2841	-0-	59	1	2091	2	Y	-0-					48
02	3388	X	2113	-0-	-1275	-0-	6	1	2107	2	Y	-0-					48
03	3751	X	866	-0-	-2885	-0-	16	1	850	2	Y	-0-					48
04	3630	X	2066	-0-	-1564	-0-	234	1	1831	2	Y	1					49
							1	9									
05	2480	X	1243	-0-	-1237	-0-	151	1	1092	2	Y	-0-					49
06	2250	X	1222	-0-	-1028	-0-	1222	2			Y	-0-					49

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	161	1	5708	2	Y	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	11	1	3552	2	Y	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	79	1	4225	2	Y	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	606	1	4743	2	Y	-0-					-0-
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	704	1	5086	2	Y	-0-					-0-
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	19	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	134	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	46	-0-	-295	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	2759	X	1811	-0-	-948	-0-	50	1	1761	2	Y	-0-					34
02	2520	X	1867	-0-	-653	-0-	6	1	1861	2	Y	-0-	22	1			12
03	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	50	1	2683	2	Y	-0-					12
04	2700	X	2148	-0-	-552	-0-	243	1	1902	2	Y	3					15
							3	9									
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	822	1	5938	2	Y	38					53
							42	9									
*06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-	42	1			11

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	142	1	5029	2	Y	27					32
							30	9									
02	3780	X	1439	-0-	-2341	-0-	4	1	1435	2	Y	-0-					32
03	4588	X	2915	-0-	-1673	-0-	53	1	2856	2	Y	5					37
							6	9									
04	4440	X	3084	-0-	-1356	-0-	345	1	2704	2	Y	32					69
							35	9									
05	4588	X	2882	-0-	-1706	-0-	350	1	2530	2	Y	2					71
							2	9									
06	4440	X	1206	-0-	-3234	-0-	1206	2			Y	-0-	24	1			47

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
01	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	153	1	3910	2	Y	1					66
							1	9									
02	3752	X	3536	-0-	-216	-0-	108	1	3422	2	Y	5					71
							6	9									
03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	148	1	3707	2	Y	4					75
							4	9									
04	3990	X	3431	-0-	-559	-0-	132	1	3277	2	Y	20					95
							22	9									
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	263	1	7021	2	Y	-0-					95
*06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	145	1	3884	2	Y	-0-					95

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
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	69	1	2422	2	Y	3					4
							3	9									
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	13	1	4464	2	Y	-0-					4
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	73	1	3896	2	Y	2					6
							2	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	449	1	3510	2	Y	10					16
							11	9									
05	4774	X	3921	-0-	-853	-0-	477	1	3444	2	Y	-0-					16
06	4620	X	3990	-0-	-630	-0-	3990	2			Y	-0-	5	1			11

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
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	81	1	2077	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1746	-0-	-1250	-0-	53	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1526	-0-	-1977	-0-	59	1	1467	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1470	-0-	-1920	-0-	57	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	742	-0-	-2761	-0-	27	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	266	-0-	-1834	-0-	10	1	256	2	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
01	4402	X	111	-0-	-4291	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					15
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					15
03	3038	X	993	-0-	-2045	-0-	18	1	974	2	Y	1					16
							1	9									
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	64	1	500	2	Y	2					18
							2	9									
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	-0-					18
06	960	X	491	-0-	-469	-0-	491	2			Y	-0-	6	1			12

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		208	-0-	208	956	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	1135	X	179	-0-	-956	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	63	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	Y	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2188	-0-	-788	-0-	82	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	1689	-0-	-1503	-0-	52	1	1637	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	1757	-0-	-1777	-0-	68	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2120	-0-	-1300	-0-	82	1	2038	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2477	-0-	-468	-0-	89	1	2388	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1814	-0-	-316	-0-	65	1	1749	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1473	-0-	-821	-0-	40	1	1429	2	Y	4					24
							4	9									
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	12	1	3900	2	Y	-0-					24
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	32	1	3293	2	Y	3					27
							3	9									
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	221	1	2383	2	Y	14					41
							15	9									
05	2325	X	547	-0-	-1778	-0-	51	1	496	2	Y	-0-					41
06	2250	X	1383	-0-	-867	-0-	1383	2			Y	-0-	14	1			27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1113	-0-	-1367	-0-	31	1	1079	2	Y	3					18
							3	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	2	Y	-0-					18
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	32	1	1734	2	Y	1					19
							1	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	198	1	1549	2	Y	8					27
							9	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	250	1	1801	2	Y	-0-					27
06	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			Y	-0-	9	1			18

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
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	39	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	3	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	49	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	244	1	1911	2	Y	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	283	1	2043	2	Y	-0-					-0-
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

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
01	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	103	1	3652	2	Y	11					29
							12	9									
02	3584	X	2780	-0-	-804	-0-	8	1	2772	2	Y	-0-					29
03	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	72	1	3840	2	Y	4					33
							4	9									
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	459	1	3597	2	Y	25					58
							28	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	502	1	3624	2	Y	1					59
							1	9									
06	3780	X	2903	-0-	-877	-0-	2903	2			Y	-0-	19	1			40

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
01	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	159	1	4070	2	Y	1					98
							1	9									
02	4172	X	3008	-0-	-1164	-0-	92	1	2910	2	Y	5					103
							6	9									
03	4619	X	3904	-0-	-715	-0-	150	1	3747	2	Y	6					109
							7	9									
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	2	Y	38					147
							42	9									
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	155	1	4145	2	Y	-0-					147
06	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	123	1	3296	2	Y	-0-					147

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					10
02	T. A.		530	-0-	530	530	16	1	514	2	Y	-0-					10
03	T. A.		351	-0-	351	881	13	1	338	2	Y	-0-					10
04	T. A.		321	-0-	321	1202	12	1	309	2	Y	-0-					10
05	2015	X	813	-0-	-1202	-0-	29	1	784	2	Y	-0-					10
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	Y	-0-					10

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2974	-0-	2974	2974	9	1	2964	2	Y	1					1
							1	9									
03	14B2 EXT		4513	-0-	4513	7487	83	1	4417	2	Y	12					13
							13	9									
04	14B2 EXT		1659	-0-	1659	9146	184	1	1438	2	Y	34					47
							37	9									
05	13658	X	4512	-0-	-9146	-0-	548	1	3957	2	Y	6					53
							7	9									
06	4380	X	1962	-0-	-2418	-0-	1962	2			Y	-0-	17	1			36

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

01	6944	X	3068	-0-	-3876	-0-	84	1	2984	2	Y	-0-					52
02	6188	X	647	-0-	-5541	-0-	2	1	645	2	Y	-0-	33	1			19
03	6076	X	1554	-0-	-4522	-0-	29	1	1525	2	Y	-0-					19
04	2970	X	1066	-0-	-1904	-0-	121	1	944	2	Y	1					20
							1	9									
05	3069	X	1204	-0-	-1865	-0-	146	1	1055	2	Y	3					23
							3	9									
06	2970	X	850	-0-	-2120	-0-	850	2			Y	-0-	20	1			3

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	204	1	7206	2	Y	-0-					-0-
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	16	1	5487	2	Y	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	115	1	6154	2	Y	-0-					-0-
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	686	1	5367	2	Y	-0-					-0-
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	863	1	6229	2	Y	-0-					-0-
*06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					163
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					163
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					163
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					163
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					163
*06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	276	-0-	-468	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	295	-0-	-377	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	206	-0-	-352	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-

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
01	3100	N	3643	-0-	543	552	100	1	3543	2	Y	-0-					-0-
02	4470	X	3918	-0-	-552	-0-	12	1	3906	2	Y	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	61	1	3274	2	Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	411	1	3220	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	400	1	2885	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1219	-0-	-641	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-					16
02	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	33	1	1045	2	Y	-0-					16
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	40	1	1008	2	Y	-0-					16
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	Y	-0-					16
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	2	Y	-0-					16
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	2	Y	-0-					16

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	63	1	1606	2	Y	-0-					1
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	Y	-0-					1
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	95	1	2363	2	Y	-0-					1
04	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	50	1	1239	2	Y	-0-					1
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	82	1	2187	2	Y	-0-					1
06	1800	N	965	-0-	-835	-0-	35	1	930	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	592	-0-	-865	-0-	16	1	576	2	Y	-0-					179
02	840	X	248	-0-	-592	-0-	1	1	247	2	Y	-0-					179
03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	Y	-0-					179
04	900	X	653	-0-	-247	-0-	74	1	579	2	Y	-0-					179
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	171	1	1233	2	Y	-0-					179
*06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					179

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	676	-0-	-719	-0-	19	1	657	2	Y	-0-					14
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	3	1	915	2	Y	-0-	9	1			5
03	1550	N	799	-0-	-751	-0-	15	1	784	2	Y	-0-					5
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	2	Y	1					6
							1	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	244	1	1764	2	Y	4					10
							4	9									
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-	9	1			1

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
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	60	1	1538	2	Y	-0-					34
02	2184	X	1245	-0-	-939	-0-	38	1	1207	2	Y	-0-					34
03	2418	X	814	-0-	-1604	-0-	31	1	783	2	Y	-0-					34
04	1920	X	1152	-0-	-768	-0-	44	1	1108	2	Y	-0-					34
05	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	65	1	1741	2	Y	8					42
							9	9									
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	49	1	1296	2	Y	-0-					42

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
01	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	101	1	3567	2	N	18					150
							20	9									
02	3444	X	3020	-0-	-424	-0-	9	1	2992	2	N	17					167
							19	9									
03	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	57	1	3065	2	N	33					200
							36	9									
04	3570	X	3182	-0-	-388	-0-	356	1	2784	2	N	38	190	1			48
							42	9									
05	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	432	1	3116	2	N	-0-					48
06	3570	X	3139	-0-	-431	-0-	3089	2	50	9	N	45					93

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
01	1085	N	520	-0-	-565	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					4
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	17	1	524	2	Y	-0-					4
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	Y	-0-					4
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					4
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	Y	-0-					4
06	750	N	502	-0-	-248	-0-	18	1	484	2	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
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	Y	3					8
							3	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	3	1	861	2	Y	-0-					8
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	13	1	712	2	Y	1					9
							1	9									
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	85	1	666	2	Y	4					13
							4	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	154	1	1111	2	Y	-0-					13
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-	4	1			9

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
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	2	Y	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	108	1	2689	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	40	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	911	-0-	-739	-0-	33	1	878	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	2609	X	454	-0-	-2155	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	399	-0-	-525	-0-	12	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	543	-0-	-170	-0-	21	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	Y	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	33	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		15733	-0-	15733	15733	47	1	15686	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15070	-0-	15070	30803	277	1	14793	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		16250	-0-	16250	47053	1840	1	14410	2	Y	-0-					-0-
05	62661	X	15608	-0-	-47053	-0-	1899	1	13709	2	Y	-0-					-0-
06	16860	X	12552	-0-	-4308	-0-	12552	2			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	92	1	3243	2	Y	-0-					76
02	8428	X	2561	-0-	-5867	-0-	8	1	2553	2	Y	-0-	49	1			27
03	9331	X	8411	-0-	-920	-0-	155	1	8256	2	Y	-0-					27
04	9030	X	4218	-0-	-4812	-0-	478	1	3738	2	Y	2					29
							2	9									
05	8649	X	1743	-0-	-6906	-0-	212	1	1528	2	Y	3					32
							3	9									
06	8130	X	2266	-0-	-5864	-0-	2266	2			Y	-0-	28	1			4

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	118	1	4173	2	Y	12					43
							13	9									
02	5684	X	3181	-0-	-2503	-0-	10	1	3171	2	Y	-0-					43
03	5549	X	3579	-0-	-1970	-0-	66	1	3510	2	Y	3					46
							3	9									
04	5370	X	3430	-0-	-1940	-0-	386	1	3022	2	Y	20					66
							22	9									
05	5549	X	1374	-0-	-4175	-0-	167	1	1207	2	Y	-0-					66
06	4170	X	1503	-0-	-2667	-0-	1503	2			Y	-0-	22	1			44

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	10	-0-	-9166	-0-	10	2			Y	-0-					38
02	7504	X	6317	-0-	-1187	-0-	19	1	6298	2	Y	-0-	24	1			14
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	161	1	8576	2	Y	-0-					14
04	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	1323	1	10359	2	Y	4					18
							4	9									
05	7006	X	5245	-0-	-1761	-0-	637	1	4600	2	Y	7					25
							8	9									
06	8040	X	6692	-0-	-1348	-0-	6692	2			Y	-0-	22	1			3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 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
01	5611	X	1113	-0-	-4498	-0-	31	1	1082	2	Y	-0-					28
02	4284	X	918	-0-	-3366	-0-	3	1	915	2	Y	-0-	18	1			10
03	4743	X	1791	-0-	-2952	-0-	33	1	1758	2	Y	-0-					10
04	3660	X	2351	-0-	-1309	-0-	266	1	2083	2	Y	2					12
							2	9									
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	923	1	6662	2	Y	26					38
							29	9									
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-	33	1			5

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 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
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	128	1	4541	2	Y	-0-					-0-
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	25	1	8421	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7715	-0-	-779	-0-	142	1	7573	2	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7069	-0-	-1151	-0-	800	1	6265	2	Y	4					4
							4	9									
05	8494	X	7315	-0-	-1179	-0-	888	1	6412	2	Y	14					18
							15	9									
06	8220	X	5197	-0-	-3023	-0-	5197	2			Y	-0-	16	1			2

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
01	3627	X	2087	-0-	-1540	-0-	65	1	2022	2	Y	-0-					26
02	3304	X	1506	-0-	-1798	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					26
03	3596	X	1896	-0-	-1700	-0-	60	1	1833	2	Y	3					29
							3	9									
04	3480	X	1704	-0-	-1776	-0-	56	1	1648	2	Y	-0-					29
05	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	65	1	2061	2	Y	3					32
							3	9									
*06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	137	1	3978	2	Y	14					46
							15	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	58	1	2040	2	Y	-0-					44
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	9	1	2913	2	Y	-0-	28	1			16
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	69	1	3710	2	Y	-0-					16
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	456	1	3573	2	Y	3					19
							3	9									
05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	170	1	1230	2	Y	5					24
							6	9									
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-	21	1			3

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	151	1	5346	2	Y	9					19
							10	9									
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	12	1	3916	2	Y	-0-					19
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	79	1	4227	2	Y	2					21
							2	9									
04	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	412	1	3229	2	Y	11					32
							12	9									
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	555	1	4002	2	Y	1					33
							1	9									
06	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	3324	2			Y	-0-	11	1			22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	46	1	1620	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	367	-0-	-749	-0-	7	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1184	-0-	-436	-0-	134	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	221	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

01	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	93	1	3296	2	Y	7					28
							8	9									
02	5068	X	3664	-0-	-1404	-0-	11	1	3653	2	Y	-0-					28
03	5611	X	3852	-0-	-1759	-0-	71	1	3778	2	Y	3					31
							3	9									
04	3780	X	3385	-0-	-395	-0-	382	1	2986	2	Y	15					46
							17	9									
05	4061	X	3154	-0-	-907	-0-	384	1	2769	2	Y	1					47
							1	9									
06	3930	X	3055	-0-	-875	-0-	3055	2			Y	-0-	15	1			32

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

01	3100	N	3121	-0-	21	21	86	1	3029	2	Y	5					12
							6	9									
02	2072	X	1087	-0-	-985	-0-	3	1	1084	2	Y	-0-					12
03	2294	X	1789	-0-	-505	-0-	33	1	1755	2	Y	1					13
							1	9									
04	3030	X	665	-0-	-2365	-0-	75	1	588	2	Y	2					15
							2	9									
05	3131	X	1146	-0-	-1985	-0-	139	1	1007	2	Y	-0-					15
06	3030	X	787	-0-	-2243	-0-	787	2			Y	-0-	5	1			10

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

01	2511	X	571	-0-	-1940	-0-	16	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	13	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	68	1	3622	2	Y	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	397	1	3105	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	803	1	5800	2	Y	-0-					-0-
*06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			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

01	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	644	N	370	-0-	-274	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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

01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	480	N	160	-0-	-320	-0-	160	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

01	806	N	433	-0-	-373	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	806	N	349	-0-	-457	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	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

01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2568	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2310	X	1080	-0-	-1230	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1171	-0-	-1216	-0-	1169	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					202
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					202
03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			N	-0-					202
04	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	1749	2			N	-0-					202
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					202
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

01	403	X	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	10	-0-	-1334	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
*06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5816	2	67	9	N	61	61	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	1767	X	383	-0-	-1384	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	428	-0-	-1168	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	386	-0-	-1381	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	418	-0-	-1292	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	521	-0-	-1060	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*06	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	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
01	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1931	-0-	-393	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2524	-0-	-236	-0-	2524	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
01	2976	N	2597	-0-	-379	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2433	-0-	-283	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3193	-0-	193	193	3193	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3204	-0-	104	297	3204	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2723	-0-	-277	20	2723	2			N	-0-					-0-

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
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	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
01	3403	X	3352	-0-	-51	-0-	3341	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	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
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2966	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2800	N	3312	-0-	512	512	3311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	3690	-0-	590	1102	3686	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	N	3636	-0-	636	1738	3635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5759	X	4021	-0-	-1738	-0-	4015	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3808	2	7	9	N	6	6	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
01	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	2471	2			N	-0-					58
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					58
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					58
04	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2298	2			N	-0-					58
05	2666	N	2326	-0-	-340	-0-	2326	2			N	-0-					58
06	2580	N	2261	-0-	-319	-0-	2261	2			N	-0-					58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*06	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					19
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					19
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					19
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					19
05	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2			N	-0-					19
06	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	2815	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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2132	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
01	4154	X	2463	-0-	-1691	-0-	2452	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3752	X	3665	-0-	-87	-0-	3661	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4154	X	3685	-0-	-469	-0-	3676	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4061	X	2453	-0-	-1608	-0-	2443	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3930	X	2148	-0-	-1782	-0-	2145	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1680	N	1277	-0-	-403	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1487	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3466	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3273	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2732	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2775	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 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
01	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	2309	2			N	-0-					152
02	2212	N	1871	-0-	-341	-0-	1871	2			N	-0-					152
03	2604	N	2005	-0-	-599	-0-	2005	2			N	-0-					152
04	2220	N	1980	-0-	-240	-0-	1980	2			N	-0-					152
05	2077	N	1283	-0-	-794	-0-	1283	2			N	-0-					152
06	1950	N	1949	-0-	-1	-0-	1949	2			N	-0-					152

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

01	3100	N	2694	-0-	-406	131	2694	2			N	-0-					30
02	2352	N	2180	-0-	-172	-0-	2180	2			N	-0-					30
03	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	2475	2	17	9	N	15					45
04	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	2333	2			N	-0-					45
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					45
06	2610	X	2370	-0-	-240	-0-	2370	2			N	-0-					45

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	700	N	553	-0-	-147	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	775	N	526	-0-	-249	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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

01	3782	X	2913	-0-	-869	-0-	2900	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	3276	X	2409	-0-	-867	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3228	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	2846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534	X	1438	-0-	-2096	-0-	1432	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3120	X	2099	-0-	-1021	-0-	2092	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-					13
02	4480	X	3156	-0-	-1324	-0-	3156	2			N	-0-					13
03	4960	X	3769	-0-	-1191	-0-	3769	2			N	-0-					13
04	4800	X	2789	-0-	-2011	-0-	2789	2			N	-0-					13
05	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	4140	2			N	-0-					13
06	4170	X	3542	-0-	-628	-0-	3542	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
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					51
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2350	2	2	9	N	2					53
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2584	2	85	9	N	77					130
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					130
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					130
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					130

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
01	3069	X	2451	-0-	-618	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2290	-0-	-258	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	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
01	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	2914	2			N	-0-					108
02	2660	X	2654	-0-	-6	-0-	2654	2			N	-0-					108
03	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	2940	2			N	-0-					108
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					108
05	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	2907	2			N	-0-					108
06	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	2834	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
01	3100	N	3848	-0-	748	748	3848	2			N	-0-					-0-
02	2427	N	1679	-0-	-748	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	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
01	2759	X	1348	-0-	-1411	-0-	1348	2			N	-0-					21
02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					21
03	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	2753	2			N	-0-					21
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					21
05	2914	N	2690	-0-	-224	-0-	2690	2			N	-0-					21
06	2670	N	2400	-0-	-270	-0-	2400	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	7335	-0-	4335	4335	7321	2	14	9	N	13	13	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1322	-0-	-1282	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3341	-0-	341	341	3341	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4318	-0-	1218	1559	4318	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3573	-0-	573	2132	3573	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
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1476	-0-	-176	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					12
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	2			N	-0-					12
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					12
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					12
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					12
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2086	-0-	-704	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	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
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	1619	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
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3038	2	12	9	N	11	11	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					14
02	2744	X	2671	-0-	-73	-0-	2671	2			N	-0-					14
03	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					14
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					14
05	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	2987	2			N	-0-					14
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	2929	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
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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
01	2480	X	1933	-0-	-547	-0-	1933	2			N	-0-					15
02	2240	X	1661	-0-	-579	-0-	1661	2			N	-0-					15
03	2480	X	1155	-0-	-1325	-0-	1146	2	9	9	N	8					23
04	2250	X	1037	-0-	-1213	-0-	1037	2			N	-0-					23
05	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					23
*06	3000	N	4904	-0-	1904	1904	4904	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
01	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	774	-0-	-546	-0-	774	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2213	-0-	-1848	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1987	-0-	-477	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1903	-0-	-287	-0-	1903	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

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	254	-0-	-474	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					26
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					57
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					57
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					57
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					57
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					57
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

01	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	2703	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	2884	X	2351	-0-	-533	-0-	2348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2830	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2728	X	2117	-0-	-611	-0-	2106	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2760	X	2204	-0-	-556	-0-	2186	2	18	9	N	16	16	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

01	3441	X	2334	-0-	-1107	-0-	2326	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	3108	X	2824	-0-	-284	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3243	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3226	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3150	X	2696	-0-	-454	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					80
02	3360	X	2470	-0-	-890	-0-	2470	2			N	-0-					80
03	3720	X	1224	-0-	-2496	-0-	1224	2			N	-0-					80
04	3600	X	932	-0-	-2668	-0-	932	2			N	-0-					80
05	3720	X	884	-0-	-2836	-0-	884	2			N	-0-					80
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					114
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					114
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					114
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					114
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					114
*06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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

01	1674	N	551	-0-	-1123	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	532	N	383	-0-	-149	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1958	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

01	899	N	351	-0-	-548	-0-	347	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	381	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	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
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
01	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1320	-0-	-1842	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2033	-0-	-1027	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
*06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	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
01	1798	X	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

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
01	2573	N	2188	-0-	-385	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1918	-0-	-434	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					75
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	2			N	-0-					75
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					75
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					75
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					75
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598	2			N	-0-					72
02	1512	N	872	-0-	-640	-0-	833	2	39	9	N	35					107
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1875	2	79	9	N	72	167	1			12
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					12
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					12
06	1890	N	1165	-0-	-725	-0-	1165	2			N	-0-					12

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	516	-0-	-311	-0-	513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	651	X	325	-0-	-326	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	651	X	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	510	X	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
01	1364	N	948	-0-	-416	-0-	948	2			N	-0-					14
02	1232	N	620	-0-	-612	-0-	620	2			N	-0-					14
03	1302	N	475	-0-	-827	-0-	475	2			N	-0-					14
04	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					14
05	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					14
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	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
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					60
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					60
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					60
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					60
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					60
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1816	2	57	9	N	52					112

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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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
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
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	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
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	764	-0-	-376	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	637	-0-	-665	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	471	-0-	-579	-0-	471	2			N	-0-					-0-

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
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2772	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2727	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2572	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2633	2	40	9	N	36	36	8			-0-
*06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2520	2	15	9	N	14	14	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 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
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					92
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					92
03	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	1441	2			N	-0-					92
04	2340	X	2013	-0-	-327	-0-	2013	2			N	-0-					92
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					92
*06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					110
02	1484	N	1352	-0-	-132	-0-	1352	2			N	-0-					110
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			N	-0-					110
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-					110
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					110
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4151	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3888	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3564	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2791	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	1590	N	799	-0-	-791	-0-	795	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	1723	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2294	N	1945	-0-	-349	-0-	1941	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1816	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1890	N	1368	-0-	-522	-0-	1366	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	756	X	657	-0-	-99	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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
01	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	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
01	4712	X	2569	-0-	-2143	-0-	2552	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	4256	X	1685	-0-	-2571	-0-	1682	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4712	X	1170	-0-	-3542	-0-	1160	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3810	X	541	-0-	-3269	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4083	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2490	X	1731	-0-	-759	-0-	1727	2	4	9	N	4	4	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
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
*06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	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
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	104	-0-	-1260	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	71	-0-	-1189	-0-	71	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2242	-0-	-334	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	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
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3212	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3192	X	2683	-0-	-509	-0-	2680	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3425	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3420	X	2740	-0-	-680	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3295	2	19	9	N	17	17	8			-0-
06	3330	X	3000	-0-	-330	-0-	2982	2	18	9	N	16	16	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3522	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3311	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2595	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2702	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					34
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					34
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					34
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					34
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					34
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1718	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	1194	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1761	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1120	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1710	N	1086	-0-	-624	-0-	1082	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	694	-0-	-1662	-0-	694	2			N	-0-					32
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					32
03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					32
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					32
05	2356	X	1904	-0-	-452	-0-	1849	2	55	9	N	50					82
06	2280	X	1117	-0-	-1163	-0-	1095	2	22	9	N	20					102

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-					-0-

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
01	2945	X	2603	-0-	-342	-0-	2603	2			N	-0-					94
02	2800	N	2456	-0-	-344	-0-	2340	2	116	9	N	105					199
03	2945	N	2362	-0-	-583	-0-	2354	2	8	9	N	7	184	1			22
04	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					22
05	2728	N	2290	-0-	-438	-0-	2290	2			N	-0-					22
06	2280	N	2174	-0-	-106	-0-	2144	2	30	9	N	27					49

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
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3196	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	X	1881	-0-	-1002	-0-	1873	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3472	2	6	9	N	5	5	8			-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
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	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
01	3410	X	2199	-0-	-1211	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1606	-0-	-1474	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	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
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					56
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					56
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					56
04	3660	X	3175	-0-	-485	-0-	3175	2			N	-0-					56
05	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2			N	-0-					56
06	3660	X	2896	-0-	-764	-0-	2896	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
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					50
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					50
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					50
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					50
05	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					50
*06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3730	-0-	-548	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2889	-0-	-975	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3867	-0-	-8	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	3466	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
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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
01	9672	X	6996	-0-	-2676	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	5539	-0-	-3197	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6992	-0-	-14	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
*06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	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
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					18
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	417	2			N	-0-					18
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					18
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					18
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					18
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	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
01	2201	X	1172	-0-	-1029	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1348	-0-	-612	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					81
02	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					81
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					81
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					81
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					81
06	510	N	249	-0-	-261	-0-	249	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4239	-0-	-101	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2871	-0-	-1329	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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

01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	1169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1560	N	1013	-0-	-547	-0-	1010	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	814	-0-	-416	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	840	N	587	-0-	-253	-0-	587	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

01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2028	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2184	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

01	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	2464	2			N	-0-					23
02	2856	X	2285	-0-	-571	-0-	2285	2			N	-0-					23
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					23
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					23
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					23
*06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
*06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	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

01	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2745	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2688	X	2362	-0-	-326	-0-	2361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2976	X	1581	-0-	-1395	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2760	X	59	-0-	-2701	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	56	-0-	-2796	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	72	-0-	-2598	-0-	72	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

01	2480	X	2074	-0-	-406	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

01	3720	X	2273	-0-	-1447	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2241	-0-	-811	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2721	-0-	-639	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

01	5146	X	2811	-0-	-2335	-0-	2811	2			N	-0-					142
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					142
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					142
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					142
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					142
06	5460	X	4269	-0-	-1191	-0-	4269	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

01	4898	X	1829	-0-	-3069	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2598	-0-	-1826	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4120	-0-	-778	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
*06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
*06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2464	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2268	N	1810	-0-	-458	-0-	1808	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	1931	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2400	N	1694	-0-	-706	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2015	N	1646	-0-	-369	-0-	1643	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1890	N	1338	-0-	-552	-0-	1335	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1550	-0-	-18	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

01	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					23
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					23
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
06	510	N	171	-0-	-339	-0-	171	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

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

01	1736	X	1131	-0-	-605	-0-	1131	2			N	-0-					91
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					91
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					91
04	1080	N	816	-0-	-264	-0-	816	2			N	-0-					91
05	2108	N	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			N	-0-					91
06	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	288	-0-	-1231	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	233	-0-	-1139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	243	-0-	-1121	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	195	-0-	-945	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	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
01	3317	X	1624	-0-	-1693	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2968	X	2869	-0-	-99	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	2883	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3630	X	3133	-0-	-497	-0-	3132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3751	X	1745	-0-	-2006	-0-	1739	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3060	X	1357	-0-	-1703	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	849	-0-	-1848	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	812	-0-	-1624	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1007	-0-	-1690	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1200	-0-	-1410	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1861	-0-	-309	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*06	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2414	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1488	N	428	-0-	-1060	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	1035	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 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
01	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	98	-0-	-3038	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3540	-0-	-1141	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3163	-0-	-1065	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
*06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	772	-0-	-1057	-0-	771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1232	N	945	-0-	-287	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1039	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1020	N	565	-0-	-455	-0-	563	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	193	-0-	-1388	-0-	189	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1535	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3316	-0-	516	516	3316	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	1873	-0-	-516	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3274	-0-	274	274	3274	2			N	-0-					-0-
05	3045	X	2771	-0-	-274	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	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
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	1064	N	576	-0-	-488	-0-	575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1178	N	11	-0-	-1167	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	6	-0-	-1134	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	651	N	35	-0-	-616	-0-	32	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6568	-0-	-376	-0-	6568	2			N	-0-					3
02	6272	X	6025	-0-	-247	-0-	6025	2			N	-0-					3
03	6944	X	6564	-0-	-380	-0-	6564	2			N	-0-					3
04	6510	X	5351	-0-	-1159	-0-	5351	2			N	-0-					3
05	6727	X	4723	-0-	-2004	-0-	4723	2			N	-0-					3
*06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1202	-0-	-142	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1025	2			N	-0-					-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
01	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1926	-0-	-846	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1933	-0-	-888	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1344	-0-	-1386	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1305	-0-	-1392	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	826	-0-	-1784	-0-	826	2			N	-0-					-0-

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
01	1953	X	451	-0-	-1502	-0-	451	2			N	-0-					23
02	1596	X	736	-0-	-860	-0-	736	2			N	-0-					23
03	1550	N	497	-0-	-1053	-0-	497	2			N	-0-					23
04	450	N	113	-0-	-337	-0-	113	2			N	-0-					23
05	806	N	258	-0-	-548	-0-	258	2			N	-0-					23
06	480	N	114	-0-	-366	-0-	114	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
01	403	N	245	-0-	-158	-0-	244	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	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
01	2728	X	601	-0-	-2127	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	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
01	3937	X	1874	-0-	-2063	-0-	1874	2			N	-0-					120
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					120
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					120
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					120
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					120
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					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
01	2139	X	2108	-0-	-31	-0-	2108	2			N	-0-					58
02	2016	N	1753	-0-	-263	-0-	1753	2			N	-0-					58
03	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					58
04	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	2			N	-0-					58
05	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	2			N	-0-					58
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1893	2			N	-0-					58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1964	-0-	-1229	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
02	2884	X	1912	-0-	-972	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
03	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
04	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
05	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
*06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	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

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
06	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	2225	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

01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
06	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	1962	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

01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
02	3780	X	3594	-0-	-186	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-			-0-
*06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	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

01	3441	X	2325	-0-	-1116	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	2299	-0-	-809	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	2220	-0-	-1221	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
04	2970	X	2194	-0-	-776	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
05	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
06	2460	X	2393	-0-	-67	-0-	2393	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

01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			-0-
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
*06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	710	-0-	-4033	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2726	-0-	-1390	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2157	-0-	-2400	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1455	-0-	-1552	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1406	-0-	-1504	-0-	1406	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
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	658	-0-	-520	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	858	-0-	-723	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	800	-0-	-254	-0-	799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1886	-0-	-2113	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3304	X	2094	-0-	-1210	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2550	X	1509	-0-	-1041	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1303	-0-	-1084	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6643	2	12	9	N	11	11	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1957	-0-	-115	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1269	-0-	-901	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	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 #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2675	-0-	-425	113	2675	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1713	-0-	-113	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	886	-0-	-3919	-0-	886	2			N	-0-					85
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					85
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					85
04	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	3705	2			N	-0-					85
05	5673	X	5525	-0-	-148	-0-	5525	2			N	-0-					85
06	5490	X	4040	-0-	-1450	-0-	4040	2			N	-0-					85

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
01	4154	X	3376	-0-	-778	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1144	-0-	-2608	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1662	-0-	-1965	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	986	-0-	-2524	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
*06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	44	-0-	-545	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3132	-0-	-732	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5140	-0-	-890	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	870	N	199	-0-	-671	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	2450	2			N	-0-					150
02	2072	X	1767	-0-	-305	-0-	1767	2			N	-0-					150
03	2294	X	1287	-0-	-1007	-0-	1287	2			N	-0-					150
04	2370	X	878	-0-	-1492	-0-	878	2			N	-0-					150
05	1953	N	661	-0-	-1292	-0-	661	2			N	-0-					150
06	1260	N	527	-0-	-733	-0-	527	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

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
01	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2931	-0-	-261	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2778	-0-	-756	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	942	-0-	-360	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 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
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2767	-0-	-713	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2850	-0-	-630	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 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
01	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	308	N	147	-0-	-161	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	588	N	480	-0-	-108	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	392	N	257	-0-	-135	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	900	N	454	-0-	-446	-0-	454	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*06	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1802	-0-	-130	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

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
01	2418	X	1663	-0-	-755	-0-	1652	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5402	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5751	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5673	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5733	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2340	X	1991	-0-	-349	-0-	1988	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3139	-0-	-984	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3248	-0-	-476	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3777	-0-	-183	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2944	-0-	-1076	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2004	-0-	-383	-0-	2004	2			N	-0-					129
02	2156	X	1593	-0-	-563	-0-	1593	2			N	-0-					129
03	2325	X	1937	-0-	-388	-0-	1937	2			N	-0-					129
04	2250	X	1705	-0-	-545	-0-	1705	2			N	-0-					129
05	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					129
06	1860	N	1452	-0-	-408	-0-	1452	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2177	-0-	-253	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 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
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	899	X	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	960	N	696	-0-	-264	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
*06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

01	4526	X	3403	-0-	-1123	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2593	-0-	-1075	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3553	-0-	-437	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

01	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	644	N	516	-0-	-128	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3214	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4297	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4788	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4324	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

01	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1028	-0-	-92	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

01	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					97
02	1820	N	1595	-0-	-225	-0-	1595	2			N	-0-					97
03	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	1461	2	94	9	N	85					182
04	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	1498	2	28	9	N	25					207
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					207
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					207

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	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
01	4185	X	3846	-0-	-339	-0-	3846	2			N	-0-					100
02	3668	X	3508	-0-	-160	-0-	3508	2			N	-0-					100
03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3822	2			N	-0-					100
04	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	3496	2			N	-0-					100
05	3999	X	3888	-0-	-111	-0-	3888	2			N	-0-					100
06	3750	X	3721	-0-	-29	-0-	3721	2			N	-0-					100

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
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	782	-0-	-1038	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	868	N	147	-0-	-721	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	270	-0-	-1680	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4386	-0-	-729	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4281	-0-	-227	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4818	-0-	-132	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4681	-0-	-269	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
02	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
05	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
*06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3442	-0-	-1388	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	661	-0-	-455	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	551	-0-	-457	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	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 #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2467	-0-	-25	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

01	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1819	-0-	-981	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1822	-0-	-1681	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3181	-0-	-209	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

01	899	X	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	812	N	505	-0-	-307	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	829	-0-	-411	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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

01	2697	X	1244	-0-	-1453	-0-	1244	2			N	-0-					128
02	2436	X	2323	-0-	-113	-0-	2323	2			N	-0-					128
03	2387	X	1126	-0-	-1261	-0-	1126	2			N	-0-					128
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					128
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					128
*06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

01	4092	X	2554	-0-	-1538	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1422	-0-	-2274	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3064	-0-	-536	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

01	6603	X	4918	-0-	-1685	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5055	-0-	-909	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5952	-0-	-651	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5501	-0-	-679	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5602	-0-	-9	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
*06	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	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

01	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					43
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					43
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					43
04	6960	X	3219	-0-	-3741	-0-	3219	2			N	-0-					43
05	7192	X	5987	-0-	-1205	-0-	5987	2			N	-0-					43
*06	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	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
01	2604	N	2119	-0-	-485	-0-	2119	2			N	-0-					83
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					83
03	2604	N	1979	-0-	-625	-0-	1979	2			N	-0-					83
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					83
05	2759	N	1985	-0-	-774	-0-	1985	2			N	-0-					83
*06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	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
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					48
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					48
03	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	2			N	-0-					48
04	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	2			N	-0-					48
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					48
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	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
01	1333	N	629	-0-	-704	-0-	629	2			N	-0-					20
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					20
03	1333	N	407	-0-	-926	-0-	407	2			N	-0-					20
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					20
05	1333	N	754	-0-	-579	-0-	754	2			N	-0-					20
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					162
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1354	2			N	-0-					162
03	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	2			N	-0-					162
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					162
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					162
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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
01	1674	N	791	-0-	-883	-0-	788	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1933	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2194	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					80
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					80
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					80
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					80
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					80
*06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	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
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1011	-0-	-519	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	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
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					92
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					92
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					92
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					92
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					92
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2864	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	2			N	-0-					-0-
*06	2981	N	2706	-0-	-275	-0-	2706	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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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 #: 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
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1373	-0-	-139	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1150	-0-	-380	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	936	-0-	-583	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	976	-0-	-344	-0-	976	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
*06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	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

01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1628	-0-	-1592	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	247	-0-	-3318	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1459	-0-	-1991	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1314	-0-	-2251	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	755	-0-	-2695	-0-	755	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

01	4371	X	4366	-0-	-5	-0-	4365	2	1	9	N	1	195	1			37
02	3948	X	3813	-0-	-135	-0-	3813	2			N	-0-					37
03	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4120	2			N	-0-					37
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					37
05	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4308	2			N	-0-					37
*06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	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

01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					180
02	2800	N	2823	-0-	23	23	2823	2			N	-0-					180
03	2151	N	2128	-0-	-23	-0-	2128	2			N	-0-					180
04	2280	N	1895	-0-	-385	-0-	1895	2			N	-0-					180
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					180
*06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					20
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					20
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					20
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					20
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					20
06	4710	X	3905	-0-	-805	-0-	3905	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

01	2635	N	1988	-0-	-647	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2361	-0-	-159	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

01	1147	N	856	-0-	-291	-0-	856	2			N	-0-					172
02	980	N	681	-0-	-299	-0-	681	2			N	-0-					172
03	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					172
04	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	2			N	-0-					172
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					172
06	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					16
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					16
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					16
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					16
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					16
*06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	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

01	558	N	381	-0-	-177	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	848	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2312	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	810	N	553	-0-	-257	-0-	551	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

01	1147	N	760	-0-	-387	-0-	760	2			N	-0-					23
02	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					23
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					23
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					23
05	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					23
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

01	4557	X	4240	-0-	-317	-0-	4240	2			N	-0-					104
02	4116	X	3745	-0-	-371	-0-	3745	2			N	-0-					104
03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	4129	2			N	-0-					104
04	4170	X	3944	-0-	-226	-0-	3944	2			N	-0-					104
05	4278	X	3740	-0-	-538	-0-	3740	2			N	-0-					104
06	4110	X	3793	-0-	-317	-0-	3793	2			N	-0-					104

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	990	N	457	-0-	-533	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	630	N	161	-0-	-469	-0-	161	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

01	3255	X	2256	-0-	-999	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
*06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

01	1891	X	632	-0-	-1259	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6029	-0-	-1504	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	3679	-0-	-3611	-0-	3679	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

01	930	X	190	-0-	-740	-0-	190	2			N	-0-					25
02	840	X	164	-0-	-676	-0-	164	2			N	-0-					25
03	496	X	261	-0-	-235	-0-	261	2			N	-0-					25
04	480	X	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					25
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					25
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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

01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2645	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2044	X	1082	-0-	-962	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3218	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3732	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4193	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

01	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3249	-0-	-587	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3771	-0-	-476	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3016	-0-	-1076	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2681	-0-	-979	-0-	2681	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

01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3047	-0-	-921	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1693	-0-	-1891	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3426	-0-	-387	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2004	-0-	-1596	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2796	-0-	-831	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2730	-0-	-600	-0-	2730	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
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			N	-0-					42
02	1568	N	1308	-0-	-260	-0-	1308	2			N	-0-					42
03	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-					42
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					42
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					42
*06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					42

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
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	756	N	518	-0-	-238	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	977	-0-	-433	-0-	977	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
*06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 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
01	1209	N	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					12
02	1120	N	823	-0-	-297	-0-	823	2			N	-0-					12
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					12
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					12
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					12
06	1050	N	769	-0-	-281	-0-	769	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 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
01	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	924	N	614	-0-	-310	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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 #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					40
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					40
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					40
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					40
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					40
*06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					75
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					75
03	3689	X	2294	-0-	-1395	-0-	2294	2			N	-0-					75
04	3570	X	1831	-0-	-1739	-0-	1831	2			N	-0-					75
05	3689	X	1436	-0-	-2253	-0-	1436	2			N	-0-					75
06	2490	X	954	-0-	-1536	-0-	954	2			N	-0-					75

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
01	5301	X	4436	-0-	-865	-0-	4436	2			N	-0-					62
02	4788	X	4766	-0-	-22	-0-	4766	2			N	-0-					62
03	5301	X	4633	-0-	-668	-0-	4633	2			N	-0-					62
04	4710	X	3953	-0-	-757	-0-	3953	2			N	-0-					62
05	5270	X	3966	-0-	-1304	-0-	3966	2			N	-0-					62
06	5100	X	3298	-0-	-1802	-0-	3298	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
01	2759	X	2241	-0-	-518	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1845	-0-	-647	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2448	-0-	-222	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1801	-0-	-869	-0-	1801	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1957	-0-	-171	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1915	-0-	-596	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1886	-0-	-274	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	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
01	1674	N	1254	-0-	-420	-0-	1254	2			N	-0-					37
02	1456	N	1014	-0-	-442	-0-	1014	2			N	-0-					37
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					37
04	3000	N	5476	-0-	2476	2476	5476	2			N	-0-					37
05	3100	N	3963	-0-	863	3339	3963	2			N	-0-					37
*06	3000	N	3058	-0-	58	3397	3058	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
01	3100	N	5057	-0-	1957	1957	5057	2			N	-0-					117
02	2800	N	1749	-0-	-1051	906	1749	2			N	-0-					117
03	1589	N	683	-0-	-906	-0-	683	2			N	-0-					117
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					117
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					117
*06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	1008	-0-	-1937	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	138	-0-	-1542	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	120	-0-	-1802	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	990	N	311	-0-	-679	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2528	-0-	-244	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2702	-0-	-460	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2218	-0-	-944	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	781	-0-	-1482	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	699	-0-	-589	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2			N	-0-					17
02	2268	N	2213	-0-	-55	-0-	2213	2			N	-0-					17
03	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	2			N	-0-					17
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	2386	2			N	-0-					17
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					17
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					17

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
*06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	540	-0-	-1909	-0-	540	2			N	-0-					57
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					57
03	3255	X	2195	-0-	-1060	-0-	2195	2			N	-0-					57
04	3150	X	2416	-0-	-734	-0-	2416	2			N	-0-					57
05	3348	X	2177	-0-	-1171	-0-	2177	2			N	-0-					57
06	3240	X	1020	-0-	-2220	-0-	1020	2			N	-0-					57
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179																	
01	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	811	-0-	-677	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912																	
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4946	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4529	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4260	X	4238	-0-	-22	-0-	4237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	4193	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	4260	X	3708	-0-	-552	-0-	3704	2	4	9	N	4	4	8			-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819																	
01	3379	X	2608	-0-	-771	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2256	-0-	-796	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
*06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054																	
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701																	
01	1922	N	1550	-0-	-372	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1292	-0-	-909	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1314	-0-	-918	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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																	
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	194	-0-	-1604	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	990	N	465	-0-	-525	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-
*06	2969	N	2784	-0-	-185	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1358	-0-	-42	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					22
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					22
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					22
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	2			N	-0-					22
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					22
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
01	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2086	-0-	-518	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2226	-0-	-414	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2602	-0-	-38	-0-	2602	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
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	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
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2627	-0-	-845	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2678	-0-	-682	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					127
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					127
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					127
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					127
05	1581	X	1426	-0-	-155	-0-	1426	2			N	-0-					127
*06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					127

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
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					65
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					65
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					65
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					65
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					65
*06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	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
01	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3404	-0-	604	956	3404	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2724	-0-	-376	580	2724	2			N	-0-					-0-
04	2501	X	1921	-0-	-580	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1862	-0-	-184	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	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
01	2170	X	1980	-0-	-190	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1125	-0-	-835	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1420	-0-	-595	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	942	-0-	-298	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	810	-0-	-570	-0-	810	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
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	439	-0-	-1857	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1747	-0-	-713	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1980	-0-	-480	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	532	N	278	-0-	-254	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	383	-0-	-847	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2772	-0-	-392	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2416	-0-	-2264	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1852	-0-	-2984	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	1952	-0-	-2728	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

01	3100	N	3924	-0-	824	1755	3924	2			N	-0-					33
02	5246	X	3491	-0-	-1755	-0-	3491	2			N	-0-					33
03	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	1527	2			N	-0-					33
04	2130	X	1619	-0-	-511	-0-	1619	2			N	-0-					33
05	2201	X	1654	-0-	-547	-0-	1654	2			N	-0-					33
*06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

01	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					90
02	2128	N	2087	-0-	-41	-0-	2087	2			N	-0-					90
03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			N	-0-					90
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					90
05	2325	N	1643	-0-	-682	-0-	1643	2			N	-0-					90
*06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5600	-0-	-190	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					20
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					20
03	3162	X	2283	-0-	-879	-0-	2283	2			N	-0-					20
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					20
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					20
06	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2			N	-0-					20

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
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
01	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1140	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1024	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1350	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1152	2	13	9	N	12	12	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
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					38
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					38
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					38
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					38
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					38
*06	3000	N	4102	-0-	1102	1102	4102	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
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	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
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3814	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3500	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4701	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4449	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3954	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	744	-0-	-1056	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	993	-0-	-867	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1210	-0-	-380	-0-	1210	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
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	784	N	617	-0-	-167	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3132	-0-	132	132	3132	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3429	-0-	329	461	3429	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2641	-0-	-359	102	2641	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
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					83
02	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					83
03	2263	N	1755	-0-	-508	-0-	1755	2			N	-0-					83
04	2310	N	1448	-0-	-862	-0-	1448	2			N	-0-					83
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					83
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1668	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
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					87
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	530	2			N	-0-					87
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					87
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					87
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					87
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					79
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					79
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					79
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					79
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					79
06	2640	N	2353	-0-	-287	-0-	2353	2			N	-0-					79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					19
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					19
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					19
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					19
06	510	N	189	-0-	-321	-0-	189	2			N	-0-					19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

01	992	N	847	-0-	-145	-0-	841	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	874	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1829	N	664	-0-	-1165	-0-	658	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1474	2	14	9	N	13	13	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					47
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					47
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					47
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					47
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					47
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

01	4650	X	3396	-0-	-1254	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3451	-0-	-749	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2641	-0-	-1019	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3254	-0-	-436	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

01	1023	X	323	-0-	-700	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	924	X	144	-0-	-780	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	990	N	664	-0-	-326	-0-	664	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

01	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	2			N	-0-					50
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					50
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					50
04	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					50
05	1953	N	743	-0-	-1210	-0-	743	2			N	-0-					50
06	1620	N	952	-0-	-668	-0-	952	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2872	-0-	-786	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2450	-0-	-1090	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3177	-0-	-481	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	2963	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
01	4743	X	3801	-0-	-942	-0-	3801	2			N	-0-					28
02	4284	X	3744	-0-	-540	-0-	3744	2			N	-0-					28
03	4743	X	3972	-0-	-771	-0-	3972	2			N	-0-					28
04	4320	X	3093	-0-	-1227	-0-	3093	2			N	-0-					28
05	4464	X	3434	-0-	-1030	-0-	3434	2			N	-0-					28
06	4020	X	2940	-0-	-1080	-0-	2940	2			N	-0-					28

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
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					17
02	1596	N	811	-0-	-785	-0-	811	2			N	-0-					17
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					17
04	1620	N	734	-0-	-886	-0-	734	2			N	-0-					17
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					17
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 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
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					155
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	987	2			N	-0-					155
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					155
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					155
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					155
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	932	-0-	-272	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	901	-0-	-246	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	870	N	721	-0-	-149	-0-	721	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5276	-0-	-1606	-0-	5257	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	5796	X	4610	-0-	-1186	-0-	4606	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5797	X	4213	-0-	-1584	-0-	4193	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	5610	X	3701	-0-	-1909	-0-	3698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5766	X	3473	-0-	-2293	-0-	3472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5100	X	3153	-0-	-1947	-0-	3152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1788	-0-	-1157	-0-	1784	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2576	N	2462	-0-	-114	-0-	2460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2418	N	1536	-0-	-882	-0-	1533	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2728	N	2263	-0-	-465	-0-	2260	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	2			N	-0-					28
02	2576	X	2398	-0-	-178	-0-	2398	2			N	-0-					28
03	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	2791	2			N	-0-					28
04	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	2551	2			N	-0-					28
05	2759	X	2496	-0-	-263	-0-	2496	2			N	-0-					28
06	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					28

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
01	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	868	X	222	-0-	-646	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1371	-0-	-279	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	938	-0-	-1162	-0-	938	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	927	-0-	-871	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1107	-0-	-125	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2132	-0-	-286	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1149	-0-	-1269	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1129	-0-	-1211	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1522	-0-	-1578	1102	1522	2			N	-0-					-0-
02	1686	X	584	-0-	-1102	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	584	-0-	-1059	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	700	-0-	-890	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	814	-0-	-829	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	609	-0-	-861	-0-	609	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	252	N	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	4	-0-	-1046	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7930	-0-	5130	5130	7930	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2866	-0-	-234	4896	2866	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2700	-0-	-300	4596	2700	2			N	-0-					-0-
05	6405	X	1809	-0-	-4596	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					29
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					29
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					29
04	3000	N	3065	-0-	65	65	3065	2			N	-0-					29
05	3100	N	3213	-0-	113	178	3213	2			N	-0-					29
*06	2995	N	2817	-0-	-178	-0-	2817	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

01	961	X	252	-0-	-709	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	868	X	19	-0-	-849	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	877	-0-	-363	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	451	-0-	-3239	-0-	451	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

01	6014	X	5101	-0-	-913	-0-	5101	2			N	-0-					19
02	5432	X	4682	-0-	-750	-0-	4682	2			N	-0-					19
03	5487	X	4001	-0-	-1486	-0-	4001	2			N	-0-					19
04	5220	X	2979	-0-	-2241	-0-	2979	2			N	-0-					19
05	5363	X	4303	-0-	-1060	-0-	4303	2			N	-0-					19
06	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	4601	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1428	N	1386	-0-	-42	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	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

01	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	2763	-0-	-244	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2443	-0-	-137	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

01	2480	X	1577	-0-	-903	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	975	-0-	-1405	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	683	-0-	-1957	-0-	683	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

01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					23
02	1708	N	1650	-0-	-58	-0-	1650	2			N	-0-					23
03	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	1517	2			N	-0-					23
04	1830	N	1234	-0-	-596	-0-	1234	2			N	-0-					23
05	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2			N	-0-					23
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					140
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					140
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					140
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					140
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					140
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	224	X	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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

01	930	N	216	-0-	-714	-0-	216	2			N	-0-					74
02	756	N	193	-0-	-563	-0-	193	2			N	-0-					74
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					74
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					74
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					74
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2			N	-0-					74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					93
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	1098	2			N	-0-					93
03	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-					93
04	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2			N	-0-					93
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					93
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	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
01	2666	X	2323	-0-	-343	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2428	-0-	-36	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1717	-0-	-980	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3085	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3276	X	2762	-0-	-514	-0-	2761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3450	X	3233	-0-	-217	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3063	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3150	X	3047	-0-	-103	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					196
02	1596	N	1165	-0-	-431	-0-	1165	2			N	-0-					196
03	1767	N	1270	-0-	-497	-0-	1270	2			N	-0-					196
04	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2			N	-0-					196
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					196
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					13
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					13
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					13
04	1410	N	917	-0-	-493	-0-	917	2			N	-0-					13
05	1457	N	934	-0-	-523	-0-	934	2			N	-0-					13
06	1410	N	888	-0-	-522	-0-	888	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
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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
01	5487	X	3799	-0-	-1688	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4823	-0-	-133	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3595	-0-	-1737	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3319	-0-	-1991	-0-	3319	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 #: 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
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3342	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2920	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3573	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

01	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	2216	2			N	-0-					7
02	2912	X	2563	-0-	-349	-0-	2563	2			N	-0-					7
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					7
04	2970	X	1637	-0-	-1333	-0-	1637	2			N	-0-					7
05	2852	X	2186	-0-	-666	-0-	2186	2			N	-0-					7
06	3030	X	1306	-0-	-1724	-0-	1306	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

01	4092	X	2687	-0-	-1405	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2355	-0-	-893	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2197	-0-	-953	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2804	-0-	-451	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2375	-0-	-235	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

01	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2371	-0-	-121	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2499	-0-	-51	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2590	-0-	-45	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	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

01	6634	X	3118	-0-	-3516	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4001	-0-	-1991	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4530	-0-	-1050	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5000	-0-	-1660	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					3
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					3
03	3038	X	1952	-0-	-1086	-0-	1952	2			N	-0-					3
04	3210	X	2831	-0-	-379	-0-	2831	2			N	-0-					3
05	3317	X	2343	-0-	-974	-0-	2343	2			N	-0-					3
06	3210	X	1628	-0-	-1582	-0-	1628	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4378	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	4116	X	2893	-0-	-1223	-0-	2890	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5056	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	4410	X	1521	-0-	-2889	-0-	1520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	1340	-0-	-3062	-0-	1334	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4470	X	2252	-0-	-2218	-0-	2242	2	10	9	N	9	9	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3095	-0-	-1152	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3468	-0-	-592	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4457	-0-	-38	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4257	-0-	-93	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3651	-0-	-410	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5937	-0-	-790	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4155	-0-	-1642	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4377	-0-	-1383	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5332	-0-	-775	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4037	-0-	-1873	-0-	4037	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
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
*06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	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
01	3627	X	2617	-0-	-1010	-0-	2617	2			N	-0-					37
02	2856	X	2271	-0-	-585	-0-	2271	2			N	-0-					37
03	2759	X	1478	-0-	-1281	-0-	1478	2			N	-0-					37
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					37
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					37
06	2520	X	1955	-0-	-565	-0-	1955	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
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	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
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1773	-0-	-1482	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	945	-0-	-2205	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3240	-0-	-1782	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3480	-0-	-692	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3318	-0-	-1208	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2526	-0-	-1014	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2688	-0-	-1156	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2640	-0-	-1080	-0-	2640	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
01	14291	X	11631	-0-	-2660	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	10276	-0-	-2632	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13792	-0-	-499	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12704	-0-	-766	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12389	-0-	-445	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11939	-0-	-1411	-0-	11939	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	298	-0-	-4538	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	14	-0-	-4354	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1714	-0-	-190	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1820	-0-	-220	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3546	-0-	-864	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3557	-0-	-1341	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4268	-0-	-472	-0-	4268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1541	-0-	-1987	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1463	-0-	-459	-0-	1463	2			N	-0-					19
02	1736	X	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					19
03	1922	X	1595	-0-	-327	-0-	1595	2			N	-0-					19
04	1830	X	1539	-0-	-291	-0-	1539	2			N	-0-					19
05	1736	X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					19
*06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

01	3596	X	2740	-0-	-856	-0-	2740	2			N	-0-					20
02	3248	X	2173	-0-	-1075	-0-	2173	2			N	-0-					20
03	3596	X	2796	-0-	-800	-0-	2796	2			N	-0-					20
04	3480	X	2360	-0-	-1120	-0-	2360	2			N	-0-					20
05	3379	X	2751	-0-	-628	-0-	2751	2			N	-0-					20
06	2700	X	2303	-0-	-397	-0-	2303	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

01	3565	X	2219	-0-	-1346	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2688	-0-	-308	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2256	-0-	-658	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2409	-0-	-471	-0-	2409	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

01	6789	X	6508	-0-	-281	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4939	-0-	-1193	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5085	-0-	-1704	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5545	-0-	-875	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6032	-0-	-478	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5449	-0-	-851	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

01	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4608	-0-	-404	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4847	-0-	-583	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4501	-0-	-1110	-0-	4498	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5460	X	421	-0-	-5039	-0-	420	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

01	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2724	-0-	-20	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	2751	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

01	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2406	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2268	N	1999	-0-	-269	-0-	1998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2340	N	2221	-0-	-119	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2430	N	2287	-0-	-143	-0-	2286	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	89	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	80	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	118	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	107	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	101	1	2159	2	N	-0-					-0-
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	110	1	2369	2	N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2335	-0-	-207	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
*06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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
01	4681	X	4468	-0-	-213	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3895	-0-	-473	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4193	-0-	-271	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	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
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					2
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					2
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					2
04	2820	X	2243	-0-	-577	-0-	2243	2			N	-0-					2
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					2
*06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	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
01	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2376	-0-	-4	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2246	-0-	-451	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	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
01	6510	X	5727	-0-	-783	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4456	-0-	-1368	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5736	-0-	-712	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4655	-0-	-1465	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5217	-0-	-1107	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4298	-0-	-1252	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	682	N	173	-0-	-509	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	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

01	9765	X	9532	-0-	-233	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8745	-0-	-75	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9303	-0-	-462	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6569	-0-	-2821	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7143	-0-	-2529	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7803	-0-	-1557	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

01	19530	X	16106	-0-	-3424	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	17112	-0-	-528	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	14383	-0-	-5147	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	17952	-0-	-948	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	15238	-0-	-3703	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	17694	-0-	-636	-0-	17694	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

01	12431	X	11604	-0-	-827	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10455	-0-	-773	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11621	-0-	-655	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
04	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
05	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
*06	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

01	8215	X	7848	-0-	-367	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7118	-0-	-442	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6619	-0-	-1751	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6119	-0-	-1981	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	5797	-0-	-2480	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5009	-0-	-2611	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373

01	176669	X	95590	-0-	-81079	-0-	95590	2			N	-0-					-0-
02	98560	X	82943	-0-	-15617	-0-	82943	2			N	-0-					-0-
03	109120	X	87313	-0-	-21807	-0-	87313	2			N	-0-					-0-
04	105600	X	80416	-0-	-25184	-0-	80416	2			N	-0-					-0-
05	102548	X	79429	-0-	-23119	-0-	79429	2			N	-0-					-0-
06	92520	X	72970	-0-	-19550	-0-	72970	2			N	-0-					-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

01	62992	X	38177	-0-	-24815	-0-	38177	2			N	-0-					-0-
02	50316	X	32121	-0-	-18195	-0-	32121	2			N	-0-					-0-
03	49941	X	33368	-0-	-16573	-0-	33368	2			N	-0-					-0-
04	43920	X	30362	-0-	-13558	-0-	30362	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	29739	-0-	-11739	-0-	29739	2			N	-0-					-0-
06	36960	X	27241	-0-	-9719	-0-	27241	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	744	N	622	-0-	-122	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					10
02	700	X	508	-0-	-192	-0-	14	1	494	2	Y	-0-					10
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	26	1	800	2	Y	2					12
							2	9									
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	971	2	Y	-0-					12
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	28	1	893	2	Y	2					14
							2	9									
06	810	X	721	-0-	-89	-0-	24	1	694	2	Y	3					17
							3	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

01	1457 N	1117	-0-	-340	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1316 N	971	-0-	-345	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
04	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	762	-0-	-323	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	1050 N	80	-0-	-970	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					40
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					40
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					40
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					40
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					40
*06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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

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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					22
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1841	2	52	9	N	47					69
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1483	2	15	9	N	14					83
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					83
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					83
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					83

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	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
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	980	N	594	-0-	-386	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	659	-0-	659	70893	659	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	907	-0-	907	71800	906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	SWR	10	842	-0-	842	72642	840	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	SWR	10	568	-0-	568	73210	568	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	334	-0-	334	73544	333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	SWR	10	466	-0-	466	74010	465	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					20
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					20
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					20
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					20
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					20
06	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					20

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1962	-0-	-518	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1878	-0-	-362	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1959	-0-	-521	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	376	-0-	-771	-0-	362	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1410	N	595	-0-	-815	-0-	573	2	22	9	N	20	20	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	44	-0-	44	437	44	2			N	-0-					15
02	451	X	14	-0-	-437	-0-	14	2			N	-0-					15
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					15
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					15
*06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1047	2 4 9			N	4	4	8			-0-
02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	958	2 1 9			N	1	1	8			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2 7 9			N	6	6	8			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2 1 9			N	1	1	8			-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2 6 9			N	5	5	8			-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2 4 9			N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

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

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					23
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					23
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					23
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					23
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

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

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	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

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

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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	SWR 10	68	-0-	68	8484	68	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	41	-0-	41	8525	41	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	69	-0-	69	8594	69	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	51	-0-	51	8645	51	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	55	-0-	55	8700	55	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	26	-0-	26	8726	26	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	874	-0-	874	32144	874	2			N	-0-					30
02	SWR	10	589	-0-	589	32733	589	2			N	-0-					30
03	SWR	10	752	-0-	752	33485	752	2			N	-0-					30
04	SWR	10	675	-0-	675	34160	675	2			N	-0-					30
05	SWR	10	676	-0-	676	34836	676	2			N	-0-					30
06	SWR	10	627	-0-	627	35463	627	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	6360	-0-	-5017	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	4333	-0-	-5943	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	74	-0-	-9567	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	78	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	N	-0-					-0-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1105	-0-	-445	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	85	1	1612	2	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	91	1	1563	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1211	-0-	-439	-0-	70	1	1141	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	108	1	1858	2	N	1					17
							1	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	105	1	1659	2	N	23					40
							25	9									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	106	1	1998	2	N	3	34	1			9
							3	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	118	1	1806	2	N	-0-					9
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	106	1	1828	2	N	-0-					9
06	2040	N	1707	-0-	-333	-0-	99	1	1608	2	N	-0-					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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	79	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	76	1	1313	2	N	-0-					-0-
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1255	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
01	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	101	1	1752	2	N	-0-					3
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	143	1	2261	2	N	12					15
							13	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	124	1	2337	2	N	-0-	12	1			3
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	136	1	2082	2	N	-0-					3
05	2666	N	2200	-0-	-466	-0-	121	1	2079	2	N	-0-					3
06	2370	N	2241	-0-	-129	-0-	130	1	2111	2	N	-0-					3

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
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	91	1	1574	2	N	-0-					3
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	87	1	1383	2	N	6					9
							7	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	86	1	1629	2	N	-0-	7	1			2
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	95	1	1457	2	N	-0-					2
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1595	2	N	-0-					2
06	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	94	1	1525	2	N	-0-					2

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
01	1085	N	765	-0-	-320	-0-	71	1	694	2	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	2	N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	74	1	672	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	391	-0-	-725	-0-	51	1	340	2	N	-0-					-0-
06	990	N	477	-0-	-513	-0-	56	1	421	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 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
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	79	1	828	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	76	1	753	2	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	76	1	855	2	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	82	1	791	2	N	-0-					-0-
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	77	1	783	2	N	-0-					-0-
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	76	1	741	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	696	-0-	-668	-0-	68	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	478	-0-	-1454	-0-	55	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	758	-0-	-544	-0-	68	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	68	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	65	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	64	1	542	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	18	1	337	2	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	N	-0-					-0-

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
01	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	74	1	1272	2	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1007	2	N	12					12
							13	9									
03	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	53	1	1002	2	N	-0-	9	1			3
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	N	-0-					3
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	2	N	-0-					3
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1243	2	N	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					72
02	1120	N	26	-0-	-1094	-0-	1	1	25	2	N	-0-					72
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	2	N	-0-					72
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					72
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	642	2	N	-0-					72
*06	1290	N	954	-0-	-336	-0-	22	1	932	2	N	-0-					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 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
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	135	1	2330	2	N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	130	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2215	-0-	-185	-0-	136	1	2079	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	125	1	2159	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	137	1	2236	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	145	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	29	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	894	-0-	-594	-0-	19	1	875	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	848	-0-	-1372	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	939	-0-	-1355	-0-	20	1	919	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	573	-0-	-1647	-0-	13	1	560	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	883	-0-	-47	-0-	20	1	863	2	N	-0-					-0-
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	21	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	31	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	25	1	1158	2	N	-0-					-0-
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	992	-0-	-124	-0-	22	1	970	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	26	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	23	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	916	-0-	-324	-0-	19	1	897	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	20	1	865	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1176	-0-	-498	-0-	58	1	1118	2	N	-0-					57
02	1456	N	1179	-0-	-277	-0-	56	1	1123	2	N	-0-					57
03	1612	N	36	-0-	-1576	-0-	32	1	4	2	N	-0-					57
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	210	1	1347	2	N	-0-					57
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	-0-					57
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	N	-0-					57

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	35	1	1507	2	N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	39	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	39	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	2	N	-0-					-0-
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	42	1	1755	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	40	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	48	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1309	2	N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	24	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	846	-0-	-414	-0-	20	1	826	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	124	1	2135	2	N	-0-					14
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	121	1	1911	2	N	28					42
							31	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	117	1	2207	2	N	2	35	1			9
							2	9									
04	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	128	1	1949	2	N	-0-					9
05	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	115	1	1980	2	N	1					10
							1	9									
06	2190	N	1985	-0-	-205	-0-	115	1	1870	2	N	-0-					10

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
01	1147	N	825	-0-	-322	-0-	19	1	806	2	N	-0-					-0-
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	19	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	21	1	948	2	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	18	1	837	2	N	-0-					-0-
06	930	N	809	-0-	-121	-0-	19	1	790	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	2573	2	N	-0-					-0-
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	210	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	72	1	1869	2	N	-0-					-0-
*06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	68	1	1392	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 #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	24	1	1023	2	N	-0-			20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			20
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-			20
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			20
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			20
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1455	-0-	-994	-0-	64	1	1391	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	1354	-0-	-858	-0-	60	1	1294	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	1700	-0-	-749	-0-	67	1	1633	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	1588	-0-	-512	-0-	210	1	1378	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	1854	-0-	-130	-0-	70	1	1784	2	N	-0-			-0-
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	84	1	2054	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1028	-0-	-987	-0-	23	1	1005	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	24	1	1019	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1047	-0-	-534	-0-	22	1	1025	2	N	-0-			-0-
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	871	-0-	-276	-0-	18	1	853	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	683	-0-	-337	-0-	16	1	667	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 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
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			17
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			17
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-			17
04	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			N	-0-			17
05	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	2			N	-0-			17
*06	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	2			N	-0-			17

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
01	961	N	426	-0-	-535	-0-	10	1	416	2	N	-0-			-0-
02	700	N	424	-0-	-276	-0-	10	1	414	2	N	-0-			-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	56	1	2555	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5592	-0-	2592	2592	5592	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4983	-0-	1883	4475	104	1	4879	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3848	-0-	848	5323	89	1	3759	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 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
01	1023	N	671	-0-	-352	-0-	46	1	625	2	N	-0-			67
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	51	1	905	2	N	-0-			67
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	69	1	1706	2	N	-0-			67
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	210	1	955	2	N	-0-			67
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	2	N	-0-			67
*06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	58	1	965	2	N	-0-			67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 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
01	1395	N	800	-0-	-595	-0-	18	1	782	2	N	-0-					40
02	1148	N	940	-0-	-208	-0-	22	1	918	2	N	-0-					40
03	1178	N	441	-0-	-737	-0-	9	1	432	2	N	-0-	5	1			35
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-	3	1			32
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	2	N	-0-					32
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	22	1	918	2	N	-0-					32

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	36	1	1482	2	N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	32	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	28	1	1327	2	N	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 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
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	36	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	39	1	1624	2	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	48	1	2199	2	N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	36	1	1712	2	N	-0-					-0-
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 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
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	969	-0-	-364	-0-	22	1	947	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	23	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	21	1	974	2	N	-0-					-0-
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	44	1	1877	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1225	-0-	-707	-0-	29	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1268	-0-	-562	-0-	29	1	1239	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	23	1	993	2	N	-0-					10
02	1232	N	1080	-0-	-152	-0-	25	1	1055	2	N	-0-					10
03	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	23	1	1067	2	N	-0-	1	1			9
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					9
05	1209	N	951	-0-	-258	-0-	20	1	931	2	N	-0-					9
*06	1050	N	917	-0-	-133	-0-	21	1	896	2	N	-0-					9

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	38	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	49	1	2253	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	33	1	1568	2	N	-0-					-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1518	-0-	-590	-0-	34	1	1484	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1205	-0-	-643	-0-	28	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	33	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1328	-0-	-562	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	509	-0-	-1041	-0-	11	1	498	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1106	-0-	-266	-0-	26	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	915	-0-	-480	-0-	19	1	896	2	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	986	-0-	-254	-0-	21	1	965	2	N	-0-					-0-
06	900	N	728	-0-	-172	-0-	17	1	711	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	14	1	600	2	N	-0-					17
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	2	N	-0-					17
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	30	1	1379	2	N	-0-					17
04	3000	N	3097	-0-	97	97	3097	2			N	-0-					17
05	2478	N	2381	-0-	-97	-0-	50	1	2331	2	N	-0-					17
*06	840	N	106	-0-	-734	-0-	2	1	104	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	697	2	N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	48	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	53	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	64	1	2940	2	N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3823	-0-	723	723	80	1	3743	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4034	-0-	1034	1757	93	1	3941	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 #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	38	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	756	N	237	-0-	-519	-0-	6	1	231	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	120	-0-	-1058	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	121	-0-	-1199	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	567	2	N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	54	1	947	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	632	-0-	-544	-0-	43	1	589	2	N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	210	1	903	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	539	-0-	-871	-0-	47	1	492	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	31	1	2342	2	N	-0-					156
02	2520	X	2420	-0-	-100	-0-	28	1	2392	2	N	-0-					156
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-					156
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	30	1	2610	2	N	-0-					156
05	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	31	1	2520	2	N	-0-					156
*06	3030	X	2609	-0-	-421	-0-	30	1	2579	2	N	-0-					156

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	31	1	1664	2	N	-0-					64
02	1596	N	1334	-0-	-262	-0-	28	1	1306	2	N	-0-					64
03	2077	N	914	-0-	-1163	-0-	31	1	883	2	N	-0-					64
04	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	30	1	1438	2	N	-0-					64
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	2	N	-0-					64
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1438	2	N	-0-					64

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
01	2852	X	1094	-0-	-1758	-0-	31	1	1063	2	N	-0-					20
02	2800	X	1421	-0-	-1379	-0-	28	1	1393	2	N	-0-					20
03	3100	X	2073	-0-	-1027	-0-	31	1	2033	2	N	8	5	1			23
							9	9									
04	3000	X	1983	-0-	-1017	-0-	30	1	1953	2	N	-0-					23
05	2356	X	1776	-0-	-580	-0-	31	1	1745	2	N	-0-					23
*06	2010	X	1733	-0-	-277	-0-	30	1	1703	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
01	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	774	-0-	-435	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	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
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	31	1	4585	2	N	-0-					34
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	28	1	4215	2	N	-0-					34
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	31	1	2574	2	N	-0-					34
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	3927	2	N	-0-					34
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	31	1	4196	2	N	-0-					34
*06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	30	1	5119	2	N	141	173	1			2
							155	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
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					23
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	2			N	-0-					23
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					23
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					23
05	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	2			N	-0-					23
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	591	-0-	-494	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	361	-0-	-724	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	707	-0-	-378	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	38	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	699	-0-	-621	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1349	-0-	-15	-0-	28	1	1321	2	N	-0-					-0-
*06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	8	1	364	2	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	2	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	38	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1104	2	N	-0-					-0-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					17
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					17
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					17
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					17
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					17
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					17

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7794	-0-	-1599	-0-	456	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	5544	-0-	-2940	-0-	356	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	549	1	9794	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6578	-0-	-2392	-0-	432	1	6146	2	N	-0-					-0-
05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	547	1	8886	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9207	-0-	-813	-0-	562	1	8645	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	N	-0-					20
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	21	1	870	2	N	-0-					20
03	682	N	318	-0-	-364	-0-	7	1	307	2	N	4	5	1			19
							4	9									
04	660	N	301	-0-	-359	-0-	301	2			N	-0-	3	1			16
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	788	2	N	1					17
							1	9									
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	N	-0-					17

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
01	9579	X	7653	-0-	-1926	-0-	419	1	7234	2	N	-0-					28
02	8652	X	7731	-0-	-921	-0-	460	1	7271	2	N	-0-					28
03	9579	X	9237	-0-	-342	-0-	459	1	8672	2	N	96	91	1			33
							106	9									
04	9030	X	6685	-0-	-2345	-0-	411	1	6274	2	N	-0-					33
05	8556	X	8050	-0-	-506	-0-	441	1	7609	2	N	-0-					33
06	8940	X	8024	-0-	-916	-0-	465	1	7559	2	N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	223	1	3854	2	N	-0-					41
02	4004	X	3853	-0-	-151	-0-	229	1	3624	2	N	-0-					41
03	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	219	1	4147	2	N	-0-					41
04	4290	X	4142	-0-	-148	-0-	254	1	3888	2	N	-0-					41
05	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	225	1	3885	2	N	-0-					41
06	4230	X	3726	-0-	-504	-0-	216	1	3510	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7851	-0-	-178	-0-	459	1	7392	2	N	-0-					56
02	7252	X	5242	-0-	-2010	-0-	338	1	4904	2	N	-0-					56
03	8370	X	8279	-0-	-91	-0-	444	1	7799	2	N	33	66	1			23
							36	9									
04	8100	X	6295	-0-	-1805	-0-	415	1	5880	2	N	-0-					23
05	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	466	1	7501	2	N	-0-					23
06	8010	X	4655	-0-	-3355	-0-	298	1	4357	2	N	-0-					23

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	275	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	282	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	259	1	4896	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4724	-0-	-496	-0-	290	1	4434	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5236	-0-	-158	-0-	287	1	4949	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4934	-0-	-136	-0-	286	1	4648	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 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
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	245	1	4232	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2892	-0-	-1056	-0-	172	1	2720	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	215	1	4065	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	2890	-0-	-1340	-0-	177	1	2713	2	Y	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	264	1	4549	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	221	1	3587	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 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
01	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	194	1	3353	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3175	-0-	-325	-0-	189	1	2986	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	182	1	3439	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	206	1	3152	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	193	1	3331	2	Y	-0-					-0-
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	204	1	3311	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 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
01	2728	X	2451	-0-	-277	-0-	164	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2305	-0-	-187	-0-	164	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	167	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2457	-0-	-213	-0-	179	1	2278	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	162	1	2261	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2412	-0-	-228	-0-	168	1	2244	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	572	1	9344	2	N	-0-					181
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	458	1	6799	2	N	-0-					181
03	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	507	1	8993	2	N	128	188	1			121
							141	9									
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	468	1	6694	2	N	-0-					121
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	467	1	7513	2	N	-0-					121
*06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	413	1	6233	2	N	-0-					121

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

01	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	114	1	1962	2	Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	132	1	2089	2	Y	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	117	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	144	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	129	1	2228	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	123	1	1994	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

01	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	280	1	5651	2	N	315	422	1			186
							347	9									
02	6048	X	5523	-0-	-525	-0-	251	1	4818	2	N	413	429	1			170
							454	9									
03	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	293	1	5647	2	N	392	340	1			222
							431	9									
04	6420	X	5942	-0-	-478	-0-	281	1	5418	2	N	221	109	1			334
							243	9									
05	6634	X	5420	-0-	-1214	-0-	274	1	5146	2	N	-0-	183	1			151
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					151

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

01	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	199	1	3430	2	Y	1					12
							1	9									
02	3640	X	3333	-0-	-307	-0-	198	1	3135	2	Y	-0-					12
03	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	174	1	3286	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
04	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	186	1	2844	2	Y	-0-					3
05	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	174	1	2995	2	Y	-0-					3
06	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	184	1	2986	2	Y	-0-					3

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

01	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	153	1	2637	2	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2677	-0-	-11	-0-	159	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	153	1	2890	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3041	-0-	41	41	187	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2857	-0-	-119	-0-	157	1	2700	2	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2765	-0-	-115	-0-	160	1	2605	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	402	1	7468	2	N	-0-					-0-
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	399	1	7110	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	449	1	8045	2	N	-0-					-0-
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	433	1	7753	2	N	-0-					-0-
05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	458	1	8013	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8051	-0-	-169	-0-	423	1	7628	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	175	1	3524	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3306	-0-	-250	-0-	164	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	183	1	3524	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3734	-0-	-76	-0-	184	1	3550	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	179	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	170	1	3298	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
01	7657	X	7185	-0-	-472	-0-	340	1	6845	2	N	-0-	2	1			-0-
02	6636	X	6404	-0-	-232	-0-	317	1	6087	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5711	-0-	-1636	-0-	282	1	5429	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	3704	-0-	-3406	-0-	183	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	3261	-0-	-4086	-0-	165	1	3096	2	N	-0-					-0-
*06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	414	1	8046	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
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	193	1	3898	2	Y	-0-					34
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	196	1	3753	2	Y	-0-					34
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	212	1	4079	2	Y	12					46
							13	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	205	1	3952	2	Y	1	24	1			23
							1	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	225	1	4231	2	Y	-0-					23
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	217	1	4215	2	Y	-0-	15	1			8

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
01	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	23	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1015	-0-	-329	-0-	24	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	24	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	26	1	1088	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
01	40765	X	39485	-0-	-1280	-0-	1969	1	37169	2	N	315	441	1			422
							347	9									
02	36820	X	35638	-0-	-1182	-0-	1854	1	33420	2	N	331	431	1			322
							364	9									
03	40765	X	37903	-0-	-2862	-0-	1983	1	35798	2	N	111	55	1			378
							122	9									
04	39450	X	36413	-0-	-3037	-0-	1906	1	34391	2	N	105	167	1			316
							116	9									
05	40765	X	37952	-0-	-2813	-0-	1993	1	35083	2	N	796	256	1			856
							876	9									
06	38220	X	34360	-0-	-3860	-0-	1765	1	31959	2	N	578	707	1			727
							636	9									

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
01	32302	X	28850	-0-	-3452	-0-	1364	1	27486	2	N	-0-					-0-
02	28756	X	25548	-0-	-3208	-0-	1266	1	24282	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	28116	-0-	-3411	-0-	1388	1	26728	2	N	-0-					-0-
04	29700	X	27122	-0-	-2578	-0-	1338	1	25784	2	N	-0-					-0-
05	29791	X	27975	-0-	-1816	-0-	1414	1	26561	2	N	-0-					-0-
06	27930	X	26262	-0-	-1668	-0-	1285	1	24977	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	492	-0-	-221	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
04	2280	X	2231	-0-	-49	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2087	-0-	-269	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2177	-0-	-223	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					115
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					115
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					115
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					115
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					115
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					115

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		28	-0-	28	1414	28	2			N	-0-					115
02	1436	X	22	-0-	-1414	-0-	22	2			N	-0-					115
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					115
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					115
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					115
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					160
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			160
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					160
04	1170	N	981	-0-	-189	-0-	981	2			N	-0-					160
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					160
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					60
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	2	8			60
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			60
04	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	1319	2			N	-0-					60
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					60
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					60

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
01	1519	N	1022	-0-	-497	-0-	1022	2			N	-0-					50
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			50
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					50
04	990	N	718	-0-	-272	-0-	718	2			N	-0-					50
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					50
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					25
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					25
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					25
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					25
06	570	N	235	-0-	-335	-0-	235	2			N	-0-					25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1692	-0-	-212	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					1
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					1
04	3000	N	3337	-0-	337	337	3337	2			Y	-0-					1
05	3100	N	3292	-0-	192	529	3292	2			Y	-0-					1
*06	2742	N	2213	-0-	-529	-0-	2213	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	3100	N	4671	-0-	1571	1571	4671	2			N	-0-					8
02	2800	N	3362	-0-	562	2133	3360	2	2	9	N	2					10
03	3100	N	3319	-0-	219	2352	3319	2			N	-0-					10
04	5433	X	3081	-0-	-2352	-0-	3081	2			N	-0-					10
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					10
*06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					10

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

01	14B2 EXT		55	-0-	55	194	55	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	29	-0-	-194	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

01	3100	N	4326	-0-	1226	1685	4326	2			Y	-0-					1
02	5389	X	3704	-0-	-1685	-0-	3704	2			Y	-0-					1
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4494	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					1
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					1
*06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					1
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					1
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					1
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380						N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					5
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					5
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			Y	-0-					5
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					5
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					1
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					1
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					1
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					1
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					1
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1010	-0-	-520	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 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
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			Y	-0-					2
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	499	2			Y	-0-					2
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					2
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					2
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-					2
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					7
02	2716	N	2317	-0-	-399	-0-	2317	2			Y	-0-					7
03	2945	N	2882	-0-	-63	-0-	2882	2			Y	-0-					7
04	2820	N	2470	-0-	-350	-0-	2470	2			Y	-0-					7
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					7
*06	2790	N	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

01	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2			Y	-0-					1
02	1624	N	1496	-0-	-128	-0-	1496	2			Y	-0-					1
03	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			Y	-0-					1
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					1
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	2			Y	-0-					1
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3253	-0-	453	453	3253	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3473	-0-	373	826	3473	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2962	-0-	-38	788	2962	2			Y	-0-					-0-
05	2380	X	1592	-0-	-788	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
06	690	X	431	-0-	-259	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					6
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					6
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					6
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					6
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					6
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

01	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1842	-0-	-235	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1677	-0-	-333	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

01	3046	N	2661	-0-	-385	-0-	2661	2			Y	-0-					4
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					4
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2224	2	2	9	Y	2	2	8			4
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					4
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					4
*06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					2
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					2
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					2
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					2
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					6
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					6
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					6
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					6
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					6
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					1
02	2800	N	2866	-0-	66	66	2866	2			Y	-0-					1
03	3054	N	2988	-0-	-66	-0-	2987	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			Y	-0-					1
05	3076	X	3057	-0-	-19	-0-	3057	2			Y	-0-					1
*06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					1

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
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					1
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					1
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					1
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					1
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					1
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					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
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1724	-0-	-236	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	1754	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
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					1
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					1
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					1
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					1
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					1
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					1

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
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					1
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					1
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					1
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					1
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					1
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					42
02	1176	N	1041	-0-	-135	-0-	1041	2			Y	-0-					42
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					42
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					42
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					42
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					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
01	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3325	-0-	-203	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2888	-0-	-1018	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
*06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	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
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					8
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					8
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					8
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					8
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					8
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					6
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	798	2			Y	-0-					6
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					6
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					6
05	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					6
*06	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	2			Y	-0-					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
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1001	-0-	-483	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	924	-0-	-874	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1982	-0-	-58	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3466	-0-	366	366	3466	2			Y	-0-					-0-
*06	2558	N	2192	-0-	-366	-0-	2192	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
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					1
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					1
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					1
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					1
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					1
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					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
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	1780	-0-	-3904	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	3783	-0-	-2510	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
04	6090	X	3849	-0-	-2241	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3481	-0-	-1200	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	2862	-0-	-1218	-0-	2862	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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					2
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					2
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					2
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			Y	-0-					2
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					2
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	2			Y	-0-					2

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
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					6
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					6
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					6
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					6
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					6
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					6

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
01	2108	N	954	-0-	-1154	-0-	954	2			Y	-0-					1
02	1848	N	1590	-0-	-258	-0-	1590	2			Y	-0-					1
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					1
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					1
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					1
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	2			Y	-0-					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
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			Y	-0-					1
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					1
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			Y	-0-					1
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			Y	-0-					1
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			Y	-0-					8
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					8
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					8
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			Y	-0-					8
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			Y	-0-					8
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2			Y	-0-					8

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
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	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
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 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
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			Y	-0-					16
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	739	2			Y	-0-					16
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					16
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					16
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					16
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					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
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4309	-0-	1209	1209	4309	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4506	-0-	1506	2715	4506	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4126	-0-	1026	3741	4126	2			Y	-0-					-0-
*06	7185	X	3444	-0-	-3741	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-

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
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	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
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					4
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					4
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					4
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					4
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					4
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					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
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					1
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					1
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					1
04	1410	N	898	-0-	-512	-0-	898	2			Y	-0-					1
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					1
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					1
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			Y	-0-					1
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					1
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					16
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					16
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			Y	-0-					16
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	2			Y	-0-					16
05	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					16
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					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
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		239	-0-	239	553	239	2			Y	-0-					-0-
02	758	N	205	-0-	-553	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					6
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					6
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					6
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					31
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					31
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					31
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					31
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					31
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					31

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	607	2	2	9	Y	2					11
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	2			Y	-0-					11
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	592	2	7	9	Y	6					17
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-					17
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					17
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	530	2	8	9	Y	7					24

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			Y	-0-					1
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					1
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					1
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			Y	-0-					1
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			Y	-0-					1
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					4
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					4
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			Y	-0-					4
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			Y	-0-					4
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-					4
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					4

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
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					1
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					1
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					1
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					1
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					1
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					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
01	3100	N	3746	-0-	646	1790	3740	2	6	9	Y	5					16
02	2800	N	3513	-0-	713	2503	3513	2			Y	-0-					16
03	6007	X	3504	-0-	-2503	-0-	3491	2	13	9	Y	12					28
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					28
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					28
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3019	2	8	9	Y	7					35

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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					6
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					6
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					6
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					6
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					6
*06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1007	-0-		-1070	-0-	32	1	974	2	Y	1					8
								1	9									
02	1876	X	1014	-0-		-862	-0-	43	1	970	2	Y	1					9
								1	9									
03	1519	X	1167	-0-		-352	-0-	53	1	1114	2	Y	-0-					9
04	1470	X	829	-0-		-641	-0-	25	1	801	2	Y	3					10
								3	9									
05	1519	X	551	-0-		-968	-0-	19	1	532	2	Y	-0-	5	1			5
06	1140	X	495	-0-		-645	-0-	15	1	480	2	Y	-0-					5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6395	X	6395	-0-		-0-	-0-	206	1	6180	2	Y	8					25
								9	9									
02	3388	X	2858	-0-		-530	-0-	122	1	2733	2	Y	3					28
								3	9									
03	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-	242	1	5133	2	Y	5					33
								6	9									
04	5250	X	2837	-0-		-2413	-0-	86	1	2749	2	Y	2					35
								2	9									
05	5425	X	1046	-0-		-4379	-0-	36	1	1010	2	Y	-0-	19	1			16
06	5250	X	2594	-0-		-2656	-0-	79	1	2515	2	Y	-0-					16

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6324	-0-		-0-	-0-	204	1	6111	2	Y	8					44
								9	9									
02	5096	X	4213	-0-		-883	-0-	180	1	4027	2	Y	5					49
								6	9									
03	6414	X	6414	-0-		-0-	-0-	289	1	6123	2	Y	2					51
								2	9									
04	6120	X	4918	-0-		-1202	-0-	149	1	4765	2	Y	4					55
								4	9									
05	6324	X	4218	-0-		-2106	-0-	145	1	4073	2	Y	-0-	27	1			28
06	6210	X	705	-0-		-5505	-0-	21	1	684	2	Y	-0-					28

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3573	-0-		-147	-0-	3567	2	6	9	Y	5					21
02	3640	X	3610	-0-		-30	-0-	155	1	3452	2	Y	3					24
								3	9									
03	4030	X	2998	-0-		-1032	-0-	135	1	2862	2	Y	1					25
								1	9									
04	3900	X	2410	-0-		-1490	-0-	73	1	2335	2	Y	2					27
								2	9									
05	3999	X	2891	-0-		-1108	-0-	99	1	2792	2	Y	-0-	14	1			13
06	3870	X	3066	-0-		-804	-0-	93	1	2973	2	Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	X	187	-0-	-256	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	1					1
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	856	2	Y	1					5
							1	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	85	1	1904	2	Y	2					7
							2	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-					7
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1547	2	Y	1					8
							1	9									
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	32	1	903	2	Y	-0-	4	1			4
06	990	N	863	-0-	-127	-0-	26	1	837	2	Y	-0-					4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	152	1	4550	2	Y	6					24
							7	9									
02	4452	X	2904	-0-	-1548	-0-	124	1	2777	2	Y	3					27
							3	9									
03	4929	X	3630	-0-	-1299	-0-	164	1	3465	2	Y	1					28
							1	9									
04	4770	X	3865	-0-	-905	-0-	117	1	3746	2	Y	2					30
							2	9									
05	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	144	1	4051	2	Y	-0-	16	1			14
*06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	143	1	4559	2	Y	-0-					14

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	40	1	1190	2	Y	2					15
							2	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	70	1	1557	2	Y	2					17
							2	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1173	2	Y	2					19
							2	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-					19
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	42	1	1247	2	Y	2					11
							2	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	Y	1					12
							1	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	2					14
							2	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	Y	-0-					14
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	Y	1	6	1			9
							1	9									
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	24	1	755	2	Y	2	6	1			5
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1136	-0-		-1406	-0-	37	1	1097	2	Y	2					23
								2	9									
02	2212	N	1798	-0-		-414	-0-	77	1	1719	2	Y	2					25
								2	9									
03	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	3					28
								3	9									
04	1110	N	1005	-0-		-105	-0-	30	1	975	2	Y	-0-					28
05	1984	N	1650	-0-		-334	-0-	57	1	1591	2	Y	2	13	1			17
								2	9									
*06	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	66	1	2108	2	Y	7	12	1			12
								8	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3205	-0-		-639	-0-	103	1	3096	2	Y	5					41
								6	9									
02	3612	X	3577	-0-		-35	-0-	153	1	3420	2	Y	4					45
								4	9									
03	3999	X	2795	-0-		-1204	-0-	126	1	2663	2	Y	5					50
								6	9									
04	3870	X	3082	-0-		-788	-0-	93	1	2988	2	Y	1					51
								1	9									
05	3968	X	3371	-0-		-597	-0-	116	1	3252	2	Y	3	23	1			31
								3	9									
06	3840	X	3620	-0-		-220	-0-	109	1	3499	2	Y	11	24	1			18
								12	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	103	-0-		-207	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					1
02	370	N	370	-0-		-0-	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					1
03	361	N	361	-0-		-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					1
04	316	N	316	-0-		-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					1
05	403	N	292	-0-		-111	-0-	10	1	282	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	341	-0-		-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	172	-0-		-510	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					6
02	1708	X	192	-0-		-1516	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					6
03	1891	X	401	-0-		-1490	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					6
04	720	X	641	-0-		-79	-0-	19	1	622	2	Y	-0-					6
05	217	X	172	-0-		-45	-0-	6	1	166	2	Y	-0-	3	1			3
06	390	X	-0-	-0-		-390	-0-					Y	-0-					3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	X	2881	-0-		-0-	-0-	93	1	2784	2	Y	4					14
								4	9									
02	2795	X	2795	-0-		-0-	-0-	120	1	2672	2	Y	3					17
								3	9									
03	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	144	1	3042	2	Y	1					18
								1	9									
04	3238	X	3238	-0-		-0-	-0-	98	1	3138	2	Y	2					20
								2	9									
05	3100	X	2382	-0-		-718	-0-	82	1	2300	2	Y	-0-	11	1			9
*06	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-	94	1	2998	2	Y	-0-					9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	2853	-0-	-2789	-0-	92	1	2755	2	Y	5					39
							6	9									
02	4956	X	3778	-0-	-1178	-0-	162	1	3612	2	Y	4					43
							4	9									
03	5487	X	2848	-0-	-2639	-0-	128	1	2714	2	Y	5					48
							6	9									
04	4350	X	2382	-0-	-1968	-0-	72	1	2309	2	Y	1					49
							1	9									
05	4185	X	3126	-0-	-1059	-0-	107	1	3016	2	Y	3	22	1			30
							3	9									
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	128	1	4082	2	Y	12	20	1			22
							13	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

01	1023	N	634	-0-	-389	-0-	20	1	613	2	Y	1					4
							1	9									
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	30	1	669	2	Y	1					5
							1	9									
03	1023	N	689	-0-	-334	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					5
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-					5
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	2	Y	-0-	3	1			2
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	Y	-0-					2

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

01	1453	X	841	-0-	-612	-0-	27	1	813	2	Y	1					1
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					2
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					2
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	524	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	1	1			1

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

01	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	123	1	3677	2	Y	6					43
							7	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	170	1	3796	2	Y	2					45
							2	9									
03	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	158	1	3355	2	Y	6					51
							7	9									
04	3930	X	3726	-0-	-204	-0-	113	1	3612	2	Y	1					52
							1	9									
05	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	122	1	3438	2	Y	3	25	1			30
							3	9									
06	4260	X	3668	-0-	-592	-0-	111	1	3545	2	Y	11	20	1			21
							12	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	3867	2	Y	5					14
02	3640	X	2312	-0-	-1328	-0-	99	1 2 9	2211	2	Y	2					16
03	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	147	1 1 9	3124	2	Y	1					17
04	3870	X	1235	-0-	-2635	-0-	37	1 1 9	1197	2	Y	1					18
05	3999	X	1203	-0-	-2796	-0-	41	1	1162	2	Y	-0-	10	1			8
06	3870	X	1954	-0-	-1916	-0-	59	1	1895	2	Y	-0-					8

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

01	806	N	757	-0-	-49	-0-	24	1 1 9	732	2	Y	1					8
02	868	N	517	-0-	-351	-0-	22	1 1 9	494	2	Y	1					9
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	28	1 1 9	598	2	Y	1					10
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	18	1	582	2	Y	-0-					10
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	597	2	Y	1	5	1			6
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	624	2	Y	2	4	1			4

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

01	1581	N	792	-0-	-789	-0-	26	1 1 9	765	2	Y	1					12
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	703	2	Y	1					13
03	899	N	728	-0-	-171	-0-	33	1 1 9	694	2	Y	1					14
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	44	1	1413	2	Y	-0-					14
05	806	N	645	-0-	-161	-0-	22	1 1 9	622	2	Y	1	6	1			9
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	973	2	Y	3	6	1			6

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

01	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	71	1 4 9	2133	2	Y	4					22
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	2178	2	Y	2					24
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	1650	2	Y	3					27
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	2	Y	-0-					27
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	1440	2	Y	1	12	1			16
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	2088	2	Y	6	11	1			11

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	906	-0-	-1388	-0-	29	1	876	2	Y	1					10
							1	9									
02	2072	X	721	-0-	-1351	-0-	31	1	689	2	Y	1					11
							1	9									
03	2294	X	195	-0-	-2099	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					11
04	1260	X	332	-0-	-928	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					11
05	899	X	649	-0-	-250	-0-	22	1	627	2	Y	-0-	6	1			5
06	870	X	248	-0-	-622	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					5

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
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	2	Y	1					2
							1	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	Y	1					3
							1	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					3
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	13	1	428	2	Y	-0-					3
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	16	1	457	2	Y	-0-	2	1			1
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1266	2	Y	2					10
							2	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	Y	2					12
							2	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	Y	2					14
							2	9									
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	34	1	1094	2	Y	-0-					14
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1363	2	Y	1	6	1			9
							1	9									
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	52	1	1660	2	Y	5	6	1			8
							6	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
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	144	1	4318	2	Y	6					20
							7	9									
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	135	1	3022	2	Y	3					23
							3	9									
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	187	1	3965	2	Y	1					24
							1	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	87	1	2785	2	Y	2					26
							2	9									
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	160	1	4504	2	Y	-0-	14	1			12
*06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	147	1	4690	2	Y	-0-					12

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
01	5301	X	2980	-0-	-2321	-0-	96	1	2880	2	Y	4					28
							4	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	Y	3					31
							3	9									
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	177	1	3759	2	Y	1					32
							1	9									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	92	1	2947	2	Y	2					34
							2	9									
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3063	2	Y	-0-	18	1			16
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	104	1	3338	2	Y	-0-					16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

01	465	N	142	-0-	-323	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					3
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					3
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					3
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					3
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	2	1			1
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

01	1767	X	1637	-0-	-130	-0-	53	1	1581	2	Y	3					14
							3	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	77	1	1716	2	Y	2					16
							2	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	2	Y	3					19
							3	9									
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	46	1	1485	2	Y	-0-					19
05	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	47	1	1312	2	Y	1	9	1			11
							1	9									
06	1950	N	1543	-0-	-407	-0-	47	1	1490	2	Y	5	7	1			9
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					17
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					17
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					17
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					17
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

01	1209	N	960	-0-	-249	-0-	31	1	927	2	Y	2					10
							2	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	928	2	Y	1					11
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	1					12
							1	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	1037	2	Y	-0-					12
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	27	1	748	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	24	1	751	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

01	3100	N	3927	-0-	827	2679	126	1	3792	2	Y	8					32
							9	9									
02	6059	X	3380	-0-	-2679	-0-	145	1	3231	2	Y	4					36
							4	9									
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	195	1	4133	2	Y	8					44
							9	9									
04	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	106	1	3377	2	Y	1					45
							1	9									
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	156	1	4389	2	Y	4	21	1			28
							4	9									
06	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	118	1	3784	2	Y	12	19	1			21
							13	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

01	465	N	286	-0-	-179	-0-	9	1	277	2	Y	-0-					5
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					5
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					5
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					5
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	Y	-0-	3	1			2
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	531	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	42	1	1268	2	Y	2					13
							2	9									
02	2156	X	1179	-0-	-977	-0-	51	1	1127	2	Y	1					14
							1	9									
03	2387	X	1992	-0-	-395	-0-	90	1	1901	2	Y	1					15
							1	9									
04	2310	X	1416	-0-	-894	-0-	43	1	1372	2	Y	1					16
							1	9									
05	1612	X	1435	-0-	-177	-0-	49	1	1386	2	Y	-0-	8	1			8
06	1920	X	1640	-0-	-280	-0-	50	1	1590	2	Y	-0-					8

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
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	46	1	1370	2	Y	2					10
							2	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	2	Y	1					11
							1	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	82	1	1732	2	Y	1					12
							1	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	36	1	1141	2	Y	1					13
							1	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	2	Y	-0-	7	1			6
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	-0-					6

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	125	1	3756	2	Y	6					40
							7	9									
02	4508	X	2750	-0-	-1758	-0-	118	1	2629	2	Y	3					43
							3	9									
03	4991	X	3734	-0-	-1257	-0-	168	1	3559	2	Y	6					49
							7	9									
04	4830	X	2469	-0-	-2361	-0-	75	1	2393	2	Y	1					50
							1	9									
05	4216	X	2152	-0-	-2064	-0-	74	1	2076	2	Y	2	23	1			29
							2	9									
06	3750	X	2882	-0-	-868	-0-	87	1	2785	2	Y	9	20	1			18
							10	9									

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	1221	-0-	-1187	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	1491	-0-	-1237	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1150	-0-	-1160	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1426	N	893	-0-	-533	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1137	-0-	-95	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
01	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2264	-0-	-588	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6032	-0-	3032	3032	6032	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 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
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1493	-0-	-427	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1426	X	1181	-0-	-245	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	991	-0-	-157	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	370	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1604	-0-	-496	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 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
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	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

01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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 #: 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

01	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
04	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
05	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3311	-0-	-861	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4087	-0-	-532	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					3
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					3
03	3100	N	4028	-0-	928	928	4028	2			Y	-0-					3
04	3000	N	2894	-0-	-106	822	2883	2	11	9	Y	10					13
05	3100	N	2553	-0-	-547	275	2553	2			Y	-0-					13
*06	2288	X	2013	-0-	-275	-0-	2013	2			Y	-0-					13

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
01	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1414	-0-	-14	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1698	-0-	-432	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	352	-0-	-248	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3318	-0-	-1270	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	2078	-0-	-2066	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	1556	-0-	-3032	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	1340	-0-	-2650	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	1565	-0-	-2496	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	1269	-0-	-1941	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2836	-0-	-946	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2906	-0-	-510	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3448	-0-	-212	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-

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
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1767	-0-	-81	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5159	-0-	5159	5159	5159	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1173	-0-	-59	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1230	-0-	-351	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	672	-0-	-308	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	185	-0-	-1427	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	1456	X	142	-0-	-1314	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	156	-0-	-1456	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	89	-0-	-361	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	217	X	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	50	-0-	-130	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1545	-0-	-405	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2146	-0-	-824	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 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
01	2883	N	1746	-0-	-1137	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1531	-0-	-485	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1695	-0-	-537	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 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
01	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 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
01	527	X	376	-0-	-151	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	2392	2			Y	-0-					13
02	2408	N	1012	-0-	-1396	-0-	989	2	23	9	Y	21	34	1			-0-
03	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1964	-0-	-346	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	2304	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 #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	737	-0-	-187	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2329	-0-	-751	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2827	-0-	-263	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	1893	-0-	-1300	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1943	-0-	-1147	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	374	-0-	-298	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	416	-0-	-214	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	988	-0-	-35	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1383	-0-	-409	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	883	-0-	-636	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	206	-0-	-1234	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

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
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1688	-0-	-496	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4230	-0-	1130	1384	4230	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3663	-0-	663	2047	3663	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 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
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2249	-0-	-663	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2768	-0-	-642	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2523	-0-	-777	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2559	-0-	-851	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2346	-0-	-864	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
*06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3196	-0-	196	196	3196	2			Y	-0-					-0-

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
01	2108	N	1611	-0-	-497	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	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
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	496	-0-	-403	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1674	-0-	-146	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	1814	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
01	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2540	-0-	-288	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	2591	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
01	2635	X	2391	-0-	-244	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2144	-0-	-152	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	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
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3342	-0-	-626	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3099	-0-	-485	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-

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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	219	-0-	-261	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	222	-0-	-258	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1280	-0-	-316	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 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
01	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2542	-0-	-218	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 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
01	3224	X	1281	-0-	-1943	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
02	1372	X	1367	-0-	-5	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1353	-0-	-383	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
*06	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1502	-0-	-1412	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1384	-0-	-1024	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1507	-0-	-293	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1922	-0-	-486	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-

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
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1058	-0-	-1112	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 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
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
*06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 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
01	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1259	-0-	-29	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 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
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1084	-0-	-1072	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1170	-0-	-1155	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	937	-0-	-1733	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	670	-0-	-470	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1258	-0-	-30	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
*06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	833	-0-	-487	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

01	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	176	-0-	-216	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2996	-0-	-112	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2777	-0-	-553	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

01	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

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
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
*06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2653	-0-	-757	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2300	-0-	-780	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2352	-0-	-1027	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2451	-0-	-639	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2153	-0-	-427	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 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
01	1767	X	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	949	-0-	-647	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1420	-0-	-564	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 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
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	185	-0-	-1489	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			Y	-0-					6
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	160	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

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
01	3100	N	3332	-0-	232	538	3332	2			Y	-0-					12
02	4069	X	3531	-0-	-538	-0-	3477	2	54	9	Y	49	61	1			-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1483	-0-	-1059	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	1458	-0-	-1002	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1697	-0-	-628	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1755	-0-	-345	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1790	-0-	-535	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1614	-0-	-636	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1929	-0-	-675	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2147	-0-	-705	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1693	-0-	-1067	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1713	-0-	-2937	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	1074	-0-	-2846	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	1660	-0-	-2680	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2338	-0-	-962	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
*06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1757	-0-	-754	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1524	-0-	-744	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	1842	-0-	-669	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

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
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
01	2666	N	2493	-0-	-173	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1957	-0-	-451	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2139	-0-	-527	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2225	-0-	-441	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
*06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	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
01	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
*06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	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
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	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
01	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1907	-0-	-501	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2406	-0-	-260	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1796	-0-	-784	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1502	-0-	-606	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	854	-0-	-1486	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
*06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2262	-0-	-497	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2171	-0-	-657	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2061	-0-	-1070	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1974	-0-	-1056	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2017	-0-	-323	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1693	-0-	-967	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1888	-0-	-962	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
*06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1847	-0-	-365	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	1871	-0-	-1508	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2463	-0-	-916	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
*06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	709	-0-	-327	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	613	-0-	-527	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	482	-0-	-718	-0-	482	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
01	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	957	-0-	-1653	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	1667	-0-	-1371	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2114	-0-	-826	-0-	2114	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
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	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
01	1023	N	163	-0-	-860	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1050	-0-	-960	-0-	1050	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
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	1227	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
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1409	-0-	-2063	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1383	-0-	-1753	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2131	-0-	-1248	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

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
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	149	-0-	-187	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	780	N	527	-0-	-253	-0-	527	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
01	3472	X	1500	-0-	-1972	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	1279	-0-	-161	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
*06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
01	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1282	-0-	-734	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1824	-0-	-192	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	253	-0-	-677	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	225	-0-	-615	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1186	-0-	-1015	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1786	-0-	-202	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1449	-0-	-752	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1976	-0-	-154	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1789	-0-	-412	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1591	-0-	-329	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	776	-0-	-1735	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	420	-0-	-1848	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1058	-0-	-1453	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
04	1980	X	524	-0-	-1456	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	354	-0-	-1413	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	1020	X	284	-0-	-736	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	714	-0-	-371	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	756	N	679	-0-	-77	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	744	N	302	-0-	-442	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	870	N	17	-0-	-853	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2351	-0-	-1617	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	892	-0-	-1208	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1235	-0-	-1090	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
*06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

01	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2159	-0-	-165	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
*06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1657	-0-	-383	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	16	-0-	16	329	16	2			Y	-0-					-0-
03	457	X	128	-0-	-329	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1811	-0-	-409	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4470	-0-	1370	1370	4470	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2393	-0-	-607	763	2393	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

01	3100	N	3672	-0-	572	572	3672	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3282	-0-	482	1054	3282	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2622	-0-	-478	576	2622	2			Y	-0-					-0-
04	4116	X	3540	-0-	-576	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
*06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

01	1054	N	383	-0-	-671	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	550	-0-	-346	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	30	-0-	-590	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
*06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

01	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	2			Y	-0-					-0-
02	2716	N	924	-0-	-1792	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	218	-0-	-495	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	148	-0-	-2762	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	143	-0-	-2864	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	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

01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1757	-0-	-351	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
*06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-

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
01	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1370	-0-	-700	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 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
01	2418	X	927	-0-	-1491	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1337	-0-	-847	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 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
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	660	N	323	-0-	-337	-0-	323	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	789	-0-	-1753	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1037	-0-	-1007	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	1183	-0-	-1607	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
*06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2463	-0-	-1381	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
02	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2		Y	-0-			-0-
03	4495	X	1904	-0-	-2591	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
04	4350	X	1607	-0-	-2743	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
05	4495	X	1149	-0-	-3346	-0-	1149	2		Y	-0-			-0-
06	3360	X	1679	-0-	-1681	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-

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
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
02	952	N	627	-0-	-325	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
03	1054	N	396	-0-	-658	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
04	960	N	389	-0-	-571	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
05	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	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
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
04	1350	N	935	-0-	-415	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
05	1395	N	854	-0-	-541	-0-	854	2		Y	-0-			-0-
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	722	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
01	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
02	560	X	361	-0-	-199	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
03	1209	X	839	-0-	-370	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		Y	-0-			-0-
*06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	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
01	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-
02	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
03	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
04	3090	X	2109	-0-	-981	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
06	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2887	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
01	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
02	1988	N	1957	-0-	-31	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
06	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	2253	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
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1437	-0-	-103	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1426	-0-	-279	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1174	-0-	-531	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1384	-0-	-266	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

01	14B2 EXT		385	-0-	385	2155	385	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		459	-0-	459	2614	459	2			Y	-0-					-0-
03	3137	X	523	-0-	-2614	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

01	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	990	N	745	-0-	-245	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

01	3565	X	2796	-0-	-769	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2405	-0-	-815	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	326	-0-	-3053	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1836	-0-	-864	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1995	-0-	-315	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
*06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	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

01	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	1179	-0-	-1649	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	1301	-0-	-1830	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1094	-0-	-1936	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	1300	-0-	-1831	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	702	-0-	-1428	-0-	702	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

01	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2634	-0-	-502	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	1945	-0-	-1385	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	1056	-0-	-1974	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1131	-0-	-636	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	656	-0-	-576	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	973	-0-	-257	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 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
01	1581	N	787	-0-	-794	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	924	N	760	-0-	-164	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2674	-0-	-1108	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2686	-0-	-730	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3436	-0-	-346	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3145	-0-	-335	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2896	-0-	-434	-0-	2896	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1089	-0-	-1515	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1204	-0-	-812	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2691	-0-	-333	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2245	-0-	-514	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1825	-0-	-219	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	1820	-0-	-939	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
*06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

01	4154	X	1628	-0-	-2526	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
03	837	X	496	-0-	-341	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	188	-0-	-1402	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	304	-0-	-1339	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	241	-0-	-1349	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

01	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	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

01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

01	3131	X	1936	-0-	-1195	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1153	-0-	-1479	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1157	-0-	-1106	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1565	-0-	-625	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1418	-0-	-504	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	1520	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

01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

01	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

01	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	1708	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

01	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1838	-0-	-486	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2680	-0-	-20	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
*06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

01	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	907	-0-	-185	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	547	-0-	-445	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	717	-0-	-273	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	701	-0-	-291	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-

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
01	2356	X	1815	-0-	-541	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	1965	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
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	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
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	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
01	2077	N	866	-0-	-1211	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	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
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	603	-0-	-2435	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	1305	-0-	-1635	-0-	1305	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
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	5383	-0-	2383	2383	5383	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1475	-0-	-416	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	998	-0-	-430	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1883	-0-	-659	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
*06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3303	-0-	-281	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3392	-0-	-448	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1001	-0-	-63	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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

01	1085	N	264	-0-	-821	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	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

01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3222	-0-	222	395	3222	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	756	N	631	-0-	-125	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. 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
01	3069	X	1808	-0-	-1261	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
05	3007	N	2697	-0-	-310	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-

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
01	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	1120	N	573	-0-	-547	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	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
01	1023	X	785	-0-	-238	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
02	4620	X	521	-0-	-4099	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
03	5115	X	1898	-0-	-3217	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
04	4950	X	1185	-0-	-3765	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-
06	1830	X	1144	-0-	-686	-0-	1144	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
01	1271	N	370	-0-	-901	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			-0-
03	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
06	1890	N	1066	-0-	-824	-0-	1066	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
01	1829	X	1599	-0-	-230	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
03	2387	N	1804	-0-	-583	-0-	1804	2		Y	-0-			-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
06	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	1568	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
01	2387	N	1338	-0-	-1049	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
02	2380	N	1374	-0-	-1006	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
*06	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	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
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-
03	1705	N	1167	-0-	-538	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-
04	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

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
01	2387	X	1775	-0-	-612	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
06	2880	N	2167	-0-	-713	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1018	-0-	-966	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1449	-0-	-907	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1490	-0-	-790	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2130	-0-	-530	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2155	-0-	-65	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1865	-0-	-491	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	2233	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2212	-0-	-609	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2069	-0-	-421	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2035	-0-	-910	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1765	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

01	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2954	-0-	-378	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

01	4402	X	2805	-0-	-1597	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	2372	-0-	-1604	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3303	-0-	-603	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

01	2015	N	1288	-0-	-727	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1317	-0-	-83	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	884	-0-	-376	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	876	-0-	-414	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

01	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1439	-0-	-607	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	453	-0-	-1252	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	590	-0-	-670	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	509	-0-	-483	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	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
01	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	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
01	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	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
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	810	N	433	-0-	-377	-0-	433	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-

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
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3657	-0-	557	557	3657	2			Y	-0-					-0-
04	4295	X	3738	-0-	-557	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
*06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	652	-0-	-464	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	444	-0-	-1124	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	809	-0-	-989	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	758	-0-	-1164	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	917	-0-	-231	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-

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
01	3286	X	1624	-0-	-1662	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1611	-0-	-1021	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2135	-0-	-779	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2064	-0-	-246	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 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
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 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
01	3627	X	2997	-0-	-630	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2065	-0-	-1379	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2900	-0-	-913	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3029	-0-	-661	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2205	-0-	-705	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1127	-0-	-1260	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	865	-0-	-955	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	911	-0-	-1104	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

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
01	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 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
01	1922	N	1197	-0-	-725	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 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
01	372	N	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	280	N	20	-0-	-260	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1451	-0-	-397	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	752	-0-	-620	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3556	-0-	456	456	3552	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*06	3000	N	4158	-0-	1158	1614	4154	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1596	-0-	-476	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1668	-0-	-582	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-

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
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2210	-0-	-590	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2721	-0-	-279	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	2926	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1246	-0-	-707	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1317	-0-	-559	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3186	-0-	186	186	3186	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3305	-0-	205	391	3305	2			N	-0-					-0-
*06	2764	N	2373	-0-	-391	-0-	2373	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1596	-0-	-532	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 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
01	3069	X	1615	-0-	-1454	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2158	-0-	-614	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1511	-0-	-141	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1277	-0-	-614	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	1543	-0-	-1309	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1087	-0-	-789	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1282	-0-	-1012	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			Y	-0-					-0-

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
01	1723	N	1662	-0-	-61	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1106	-0-	-2366	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	989	-0-	-2147	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1196	-0-	-2276	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1335	-0-	-495	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
*06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2755	-0-	-252	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2188	-0-	-192	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2472	-0-	-287	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2043	-0-	-627	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	2285	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1433	-0-	-1605	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	2869	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1650	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-			-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
04	540	N	217	-0-	-323	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
03	1736	N	751	-0-	-985	-0-	751	2		N	-0-			-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 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
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		Y	-0-			-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
04	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
05	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
06	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
02	2072	X	1867	-0-	-205	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-			-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

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
01	1767	N	1124	-0-	-643	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	2			Y	-0-					-0-
*06	2244	N	1880	-0-	-364	-0-	1880	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
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	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
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	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
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1323	-0-	-1560	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
*06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3348	X	2123	-0-	-1225	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	1619	-0-	-1405	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	1446	-0-	-1716	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1467	-0-	-663	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1979	-0-	-129	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	264	-0-	-216	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1292	-0-	-1219	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1290	-0-	-978	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1460	-0-	-640	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1188	-0-	-240	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1556	-0-	-484	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1105	-0-	-305	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	420	N	251	-0-	-169	-0-	251	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-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 #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	960	N	537	-0-	-423	-0-	537	2			N	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676																	
01	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3303	-0-	203	203	3303	2			Y	-0-					-0-
*06	2914	N	2711	-0-	-203	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213																	
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3180	-0-	80	176	3180	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3108	-0-	108	284	3108	2			Y	-0-					-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838																	
01	961	N	670	-0-	-291	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818																	
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1026	-0-	-486	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511																	
01	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1249	-0-	-319	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	966	-0-	-739	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1022	-0-	-508	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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																	
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	247	-0-	-901	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2117	-0-	-291	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2005	-0-	-413	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

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
01	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1902	-0-	-86	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	2008	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
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1058	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	938	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	N	11	11	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
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
01	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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
01	2449	X	1138	-0-	-1311	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	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
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3096	-0-	-376	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3062	-0-	-782	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2938	-0-	-906	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3095	-0-	-625	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1592	-0-	-238	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
*06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2222	-0-	-74	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2481	-0-	-69	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4105	-0-	-1444	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3584	-0-	-1428	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3981	-0-	-1568	-0-	3980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 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
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-

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
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3074	-0-	274	274	3074	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3076	-0-	-24	250	3076	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2999	-0-	-1	249	2999	2			Y	-0-					-0-
05	3208	X	2959	-0-	-249	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2510	-0-	-460	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 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
01	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2990	-0-	-594	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2306	-0-	-1290	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	3228	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 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
01	3689	X	2547	-0-	-1142	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2783	-0-	-549	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2988	-0-	-522	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	689	-0-	-291	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	756	-0-	-205	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1122	-0-	-362	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-

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
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2970	-0-	-150	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 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
01	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2234	-0-	-146	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	2301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 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
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1723	-0-	-237	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1559	-0-	-541	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 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
01	1209	N	974	-0-	-235	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	868	-0-	-168	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	767	-0-	-885	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1562	-0-	-732	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

01	3193	X	2246	-0-	-947	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	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

01	1426	N	458	-0-	-968	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	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

01	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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

01	2511	X	2311	-0-	-200	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1936	-0-	-500	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2028	-0-	-452	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

01	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1665	-0-	-127	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

01	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2354	-0-	-502	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2643	-0-	-519	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2157	-0-	-873	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4648	-0-	-33	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4290	-0-	-246	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4204	-0-	-656	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	3953	-0-	-1069	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4080	-0-	-630	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1965	-0-	-275	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2400	X	2334	-0-	-66	-0-	2333	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1898	-0-	-241	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1657	-0-	-331	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3493	-0-	493	540	3493	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2019	-0-	-697	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
*06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	840	-0-	-59	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2609	-0-	-91	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 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
01	4991	X	2885	-0-	-2106	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3414	-0-	-1094	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	3890	-0-	-1101	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4177	-0-	-653	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
*06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	1901	-0-	-679	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	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

01	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

01	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
*06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

01	2170	N	1588	-0-	-582	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1831	-0-	-437	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	1694	-0-	-646	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	756	N	621	-0-	-135	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

01	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2096	-0-	-477	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1945	-0-	-127	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	1748	-0-	-825	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1535	-0-	-604	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

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
01	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	482	-0-	-1450	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 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
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3305	-0-	305	305	3305	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	895	-0-	-283	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	480	-0-	-960	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	413	-0-	-1075	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	436	-0-	-434	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	900	N	537	-0-	-363	-0-	537	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2			N	-0-					44
02	2828	X	2752	-0-	-76	-0-	2644	2	108	9	N	98	127	1			15
03	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	2652	2			N	-0-					15
04	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	2612	2			N	-0-					15
05	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	2429	2			N	-0-					15
06	2940	X	2406	-0-	-534	-0-	2406	2			N	-0-					15

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

01	1116	X	18	-0-	-1098	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	232	-0-	-776	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	98	-0-	-150	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	42	-0-	-648	-0-	42	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

01	2511	N	2307	-0-	-204	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1991	-0-	-249	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

01	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1413	-0-	-379	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

01	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2077	-0-	-471	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2694	-0-	-36	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2404	-0-	-480	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

01	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2852	-0-	-340	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3291	-0-	-399	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1927	-0-	-983	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	782	-0-	-598	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2			Y	-0-					-0-
*06	2221	N	1904	-0-	-317	-0-	1904	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

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	651	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2196	-0-	-1772	-0-	2196	2			Y	-0-					21
02	4032	X	3946	-0-	-86	-0-	3882	2	64	9	Y	58	79	1			-0-
03	4464	X	1624	-0-	-2840	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	684	-0-	-3636	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	2321	-0-	-2050	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	1804	-0-	-2426	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

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
01	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1240	-0-	-650	-0-	1240	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
01	2449	X	1039	-0-	-1410	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1056	-0-	-1072	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1109	-0-	-1247	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1830	X	1237	-0-	-593	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	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
01	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1380	-0-	-240	-0-	1380	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
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	588	N	451	-0-	-137	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
01	3100	N	7384	-0-	4284	14674	7384	2			N	-0-					-0-
02	20784	X	6110	-0-	-14674	-0-	6088	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7193	2	109	9	N	99	99	8			-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6319	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6265	2	76	9	N	69	69	8			-0-
*06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6638	2	80	9	N	73	73	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
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

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
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
01	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	2910	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
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	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
01	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	980	N	805	-0-	-175	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	830	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
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	3242	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
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2686	-0-	-478	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2551	-0-	-689	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-

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
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1530	-0-	-640	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	954	-0-	-782	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3120	-0-	120	120	3120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1352	-0-	-632	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1259	-0-	-981	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	441	-0-	-1719	-0-	441	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	176	-0-	-384	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	205	-0-	-905	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

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
01	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1699	-0-	-281	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 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
01	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2012	-0-	-437	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2071	-0-	-509	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 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
01	5162	X	3796	-0-	-1366	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2980	-0-	-1050	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
02	3640	X	2450	-0-	-1190	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
*06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-

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
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		Y	-0-			-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-			-0-
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 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
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2		N	-0-			-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2		N	-0-			-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-			-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
02	2492	N	1340	-0-	-1152	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
06	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	1879	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
02	2940	X	2490	-0-	-450	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
03	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
04	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		Y	-0-			-0-
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	1712	-0-	-304	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
05	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2		Y	-0-			-0-
02	1232	N	1040	-0-	-192	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-
03	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
04	1110	N	907	-0-	-203	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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 #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 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
01	2976	X	2588	-0-	-388	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
02	2632	N	2302	-0-	-330	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
*06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	974	-0-	-390	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 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
01	2391	N	1799	-0-	-592	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2077	-0-	-899	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1880	-0-	-1000	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2160	-0-	-60	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 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
01	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	990	-0-	-214	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 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
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1320	-0-	-360	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	561	-0-	-772	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	1084	-0-	-1489	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 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
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	827	-0-	-657	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	856	-0-	-508	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

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
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1259	-0-	-113	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-					26
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					26
03	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	2510	2			N	-0-					26
04	2850	X	2446	-0-	-404	-0-	2446	2			N	-0-					26
05	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	2013	2			N	-0-					26
06	2910	X	1744	-0-	-1166	-0-	1744	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1392	-0-	-596	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	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 #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

01	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

01	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1407	-0-	-49	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	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

01	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2396	-0-	-239	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2303	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

01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2044	-0-	-808	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2030	-0-	-730	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1318	-0-	-222	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1263	-0-	-417	-0-	1263	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 #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1832	-0-	-352	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	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
01	1922	N	847	-0-	-1075	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	930	-0-	-666	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	1178	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
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	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
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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
01	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	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
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	824	-0-	-128	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	591	-0-	-279	-0-	591	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 #: 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
01	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	935	-0-	-269	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2215	-0-	-473	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1045	-0-	-1745	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1417	-0-	-1466	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1514	-0-	-1276	-0-	1514	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
01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1495	-0-	-157	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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
01	2759	N	2422	-0-	-337	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2130	-0-	-26	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			Y	-0-					-0-
06	2880	N	2784	-0-	-96	-0-	2784	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
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1623	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
01	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3120	-0-	-324	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3143	-0-	-360	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	2680	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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 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
01	2914	X	1641	-0-	-1273	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-
02	2464	X	1752	-0-	-712	-0-	1752	2		Y	-0-			-0-
03	2387	X	1384	-0-	-1003	-0-	1384	2		Y	-0-			-0-
04	2160	X	1456	-0-	-704	-0-	1456	2		Y	-0-			-0-
05	2232	X	1057	-0-	-1175	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
06	1890	X	682	-0-	-1208	-0-	682	2		Y	-0-			-0-

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
01	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	2		Y	-0-			-0-
02	2800	N	3588	-0-	788	1183	3588	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	3863	-0-	763	1946	3863	2		Y	-0-			-0-
04	3501	X	1555	-0-	-1946	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
*06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-
02	2268	N	2145	-0-	-123	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
03	2480	N	1690	-0-	-790	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
04	2430	N	1690	-0-	-740	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
05	2387	N	1750	-0-	-637	-0-	1750	2		Y	-0-			-0-
06	1650	N	1223	-0-	-427	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 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
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
*06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1948	-0-	-1214	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
02	1876	X	1754	-0-	-122	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-
03	2046	X	1969	-0-	-77	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-
04	1950	X	1850	-0-	-100	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
05	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
06	1920	X	1882	-0-	-38	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
02	3220	X	2503	-0-	-717	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
06	3330	X	2267	-0-	-1063	-0-	2267	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
03	1178	N	905	-0-	-273	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2550	-0-	-210	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	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
01	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2435	-0-	-337	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1381	-0-	-1229	-0-	1381	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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	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
01	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2519	-0-	-477	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2637	-0-	-680	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
*06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	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
01	2449	X	1709	-0-	-740	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1598	-0-	-26	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	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
01	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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 #: 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
01	3565	X	1115	-0-	-2450	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	198	-0-	-3022	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	348	-0-	-3217	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	365	-0-	-2095	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	770	-0-	-1214	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

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
01	2232	X	1389	-0-	-843	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1560	-0-	-316	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1807	-0-	-549	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 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
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3754	-0-	654	654	3754	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3167	-0-	167	821	3167	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3092	-0-	-8	813	3092	2			Y	-0-					-0-
*06	2548	X	1735	-0-	-813	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 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
01	2945	X	2514	-0-	-431	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2308	-0-	-352	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2669	-0-	-1051	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1593	-0-	-227	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	2		Y	-0-			-0-
02	2688	X	2228	-0-	-460	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
03	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-
04	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-
06	2430	X	2398	-0-	-32	-0-	2398	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2915	-0-	-712	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	2572	-0-	-284	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
05	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		Y	-0-			-0-
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
03	4557	X	3846	-0-	-711	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
04	4410	X	3557	-0-	-853	-0-	3557	2		Y	-0-			-0-
05	4557	X	3921	-0-	-636	-0-	3921	2		Y	-0-			-0-
06	4410	X	2875	-0-	-1535	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2194	2		N	-0-			25
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			25
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			25
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			25
05	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2		N	-0-			25
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			25

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
03	620	N	250	-0-	-370	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
04	600	N	179	-0-	-421	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
05	620	N	138	-0-	-482	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1589	-0-	-550	-0-	1589	2		Y	-0-			-0-
02	1792	N	1401	-0-	-391	-0-	1401	2		Y	-0-			-0-
03	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-			-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		Y	-0-			-0-
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 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
01	2852	X	1968	-0-	-884	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2348	-0-	-228	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

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
01	1488	N	2	-0-	-1486	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	5	-0-	-1171	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 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
01	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2866	-0-	-270	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
*06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 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
01	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 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
01	1395	N	637	-0-	-758	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1403	-0-	-1325	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1458	-0-	-950	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1350	-0-	-1285	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1582	-0-	-238	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2640	-0-	-160	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1710	-0-	-1297	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	1650	-0-	-1078	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3441	-0-	-311	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3682	-0-	-441	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 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
01	4433	X	1791	-0-	-2642	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3199	-0-	-805	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3792	-0-	-641	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2930	-0-	-190	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2549	-0-	-985	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2630	-0-	-1030	-0-	2630	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	969	-0-	-561	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	712	-0-	-528	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	619	-0-	-911	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 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
01	2139	X	1531	-0-	-608	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1455	-0-	-225	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1265	-0-	-565	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

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
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1253	-0-	-1909	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2244	-0-	-640	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2087	-0-	-1003	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1412	-0-	-1378	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1295	-0-	-1867	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1026	-0-	-1423	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1722	-0-	-1564	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2461	-0-	-719	-0-	2461	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3351	-0-	351	351	3351	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1243	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 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
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1147	-0-	-863	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 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
01	2759	N	2121	-0-	-638	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1439	-0-	-521	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1223	-0-	-606	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
*06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 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
01	1984	N	1114	-0-	-870	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1199	-0-	-257	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1560	-0-	-424	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 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
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2393	-0-	-155	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2480	X	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

01	2046	X	1189	-0-	-857	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1093	-0-	-333	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

01	2852	X	1815	-0-	-1037	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1649	-0-	-927	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1641	-0-	-879	-0-	1641	2			N	-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 #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 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
01	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3233	-0-	-71	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

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
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2163	-0-	-1281	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3512	-0-	-301	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 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
01	2821	X	2117	-0-	-704	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	1730	-0-	-650	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	1642	-0-	-993	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 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
01	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2133	-0-	-1059	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	1945	-0-	-1445	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2426	-0-	-964	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 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
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3283	-0-	-167	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
*06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	728	N	589	-0-	-139	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3922	-0-	-68	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3863	-0-	-97	-0-	3863	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 #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 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
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3701	-0-	-49	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3111	-0-	-764	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3054	-0-	-696	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1110	-0-	-122	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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

01	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1569	-0-	-83	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	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

01	1984	N	1716	-0-	-268	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1486	-0-	-54	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	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 #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 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
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

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
01	2604	N	2367	-0-	-237	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3199	-0-	199	199	3199	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 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
01	2821	N	2658	-0-	-163	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2170	-0-	-182	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2166	-0-	-414	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2219	-0-	-391	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2430	-0-	-701	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2167	-0-	-893	-0-	2167	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2696	-0-	-468	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2625	-0-	-878	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2039	-0-	-173	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2076	-0-	-384	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2216	-0-	-1116	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	1891	-0-	-1679	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	1627	-0-	-1943	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 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
01	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	1873	-0-	-143	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
03	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
04	2160	N	1660	-0-	-500	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	1593	-0-	-484	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2		N	-0-			-0-

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
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
*06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		Y	-0-			-0-
02	2800	N	3354	-0-	554	554	3354	2		Y	-0-			-0-
03	3349	X	2795	-0-	-554	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
04	1950	X	651	-0-	-1299	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	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 #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 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
01	1488	N	813	-0-	-675	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

01	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2618	-0-	-637	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	1987	-0-	-1163	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1959	-0-	-955	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1861	-0-	-779	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1283	-0-	-89	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

01	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	722	-0-	-230	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

01	1302	N	991	-0-	-311	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	984	-0-	-220	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	909	-0-	-300	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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

01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	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

01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	611	-0-	-565	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	446	-0-	-608	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	900	N	220	-0-	-680	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	420	N	186	-0-	-234	-0-	186	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 #: 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
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2061	-0-	-388	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1192	-0-	-1028	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

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
01	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2363	-0-	-773	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2927	-0-	-545	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 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
01	3410	X	2775	-0-	-635	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2103	-0-	-977	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
*06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	405	-0-	-990	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1408	-0-	-496	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1511	-0-	-499	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 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
01	1178	N	713	-0-	-465	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3137	-0-	-614	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3158	-0-	-472	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
02	1428	X	1334	-0-	-94	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2993	-0-	-591	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3372	-0-	-596	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2964	-0-	-876	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2706	-0-	-564	-0-	2706	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1672	-0-	-498	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 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
01	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1051	-0-	-181	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	982	-0-	-444	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	577	-0-	-623	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2152	-0-	-368	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2364	-0-	-186	-0-	2364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1891	-0-	-265	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1786	-0-	-524	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1360	-0-	-748	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	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 #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	288	-0-	-216	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2971	-0-	-718	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2228	-0-	-1342	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

01	3224	X	2152	-0-	-1072	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	1249	-0-	-1663	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2260	-0-	-964	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2452	-0-	-98	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
*06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

01	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3406	-0-	-402	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3100	-0-	-899	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2381	-0-	-1609	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

01	3100	N	3332	-0-	232	232	3332	2			Y	-0-					-0-
02	2444	N	2212	-0-	-232	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2162	-0-	-418	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2171	-0-	-409	-0-	2171	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

01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1120	-0-	-420	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

01	3379	X	2236	-0-	-1143	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	952	-0-	-2688	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	1299	-0-	-2731	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1984	-0-	-1916	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 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
01	2635	X	2389	-0-	-246	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2281	-0-	-29	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
*06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

01	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	1882	-0-	-722	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
03	3007	N	2965	-0-	-42	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
06	2880	N	2145	-0-	-735	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

01	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2478	-0-	-322	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2664	-0-	-157	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2469	-0-	-275	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1905	-0-	-947	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

01	2387	X	2164	-0-	-223	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2284	-0-	-12	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2290	-0-	-590	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	529	-0-	-199	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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 #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 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
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	812	-0-	-508	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	812	-0-	-298	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

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
01	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1720	-0-	-548	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3409	-0-	-35	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3269	-0-	-391	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 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
01	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3330	-0-	330	330	3330	2			Y	-0-					-0-
05	2420	N	2090	-0-	-330	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2110	-0-	-350	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					25
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					25
03	2046	N	1406	-0-	-640	-0-	1406	2			N	-0-					25
04	1980	N	1192	-0-	-788	-0-	1192	2			N	-0-					25
05	1922	N	1469	-0-	-453	-0-	1469	2			N	-0-					25
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3090	-0-	-480	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	318	-0-	-354	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	331	-0-	-320	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 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
01	620	N	253	-0-	-367	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
02	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
03	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	2847	-0-	-261	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
04	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
05	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
06	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	3237	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	999	-0-	-1729	-0-	999	2		N	-0-			-0-
02	2660	N	756	-0-	-1904	-0-	756	2		N	-0-			-0-
03	1891	N	675	-0-	-1216	-0-	675	2		N	-0-			-0-
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	2		N	-0-			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
03	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 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
01	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	2		N	-0-			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	948	-0-	-478	-0-	948	2		Y	-0-			-0-
02	1120	N	945	-0-	-175	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
03	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-			-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-			-0-
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2		Y	-0-			-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2		Y	-0-			-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2		Y	-0-			-0-
04	6600	X	6201	-0-	-399	-0-	6201	2		Y	-0-			-0-
05	6820	X	6605	-0-	-215	-0-	6605	2		Y	-0-			-0-
06	6600	X	5697	-0-	-903	-0-	5697	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 #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1854	-0-	-134	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1762	-0-	-315	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

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
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1837	-0-	-935	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2056	-0-	-944	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 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
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 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
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2883	-0-	-868	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2594	-0-	-794	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2980	-0-	-771	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 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
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2463	-0-	-169	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2809	-0-	-521	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

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
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 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
01	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2101	-0-	-671	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2506	-0-	-254	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2628	-0-	-132	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 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
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2846	-0-	46	46	2846	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3266	-0-	166	212	3266	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3101	-0-	101	313	3101	2			Y	-0-					-0-
05	3489	X	3176	-0-	-313	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
*06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3540	-0-	-352	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3151	-0-	-1158	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3228	-0-	-672	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	953	-0-	-2023	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	706	-0-	-526	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 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
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2729	-0-	-127	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	871	-0-	-2189	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1644	-0-	-1518	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	1624	-0-	-1436	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

01	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2651	-0-	-232	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1050	N	496	-0-	-554	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	721	-0-	-364	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	507	-0-	-543	-0-	507	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1361	-0-	-529	-0-	1361	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

01	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2458	-0-	-90	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2600	-0-	-100	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1961	-0-	-111	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

01	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2399	-0-	-37	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2192	-0-	-443	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2140	-0-	-380	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2015	-0-	-651	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	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 #: 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
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2434	-0-	-386	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2024	-0-	-436	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1341	-0-	-283	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

01	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	690	N	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2050	-0-	-492	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1658	-0-	-1101	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2555	-0-	-115	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2146	-0-	-613	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	1782	-0-	-888	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

01	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1120	-0-	-168	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1620	N	1243	-0-	-377	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 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
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
*06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

01	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2202	-0-	-934	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3094	-0-	-502	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3233	-0-	-247	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2998	-0-	-272	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

01	1829	N	1314	-0-	-515	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1562	-0-	-230	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1045	-0-	-665	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

01	2201	N	1681	-0-	-520	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

01	2077	X	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1797	-0-	-191	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1881	-0-	-339	-0-	1881	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

01	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1801	-0-	-579	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

01	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1437	-0-	-383	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 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
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		Y	-0-			-0-
04	990	N	617	-0-	-373	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
05	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
06	1020	N	726	-0-	-294	-0-	726	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

01	3007	X	1918	-0-	-1089	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-
02	2660	X	1423	-0-	-1237	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
03	2356	X	1653	-0-	-703	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
04	2250	X	1456	-0-	-794	-0-	1456	2		Y	-0-			-0-
05	2325	X	1688	-0-	-637	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-
06	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

01	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2		Y	-0-			-0-
02	2072	N	1900	-0-	-172	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
03	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-
04	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
05	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-
06	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

01	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
02	3108	X	2705	-0-	-403	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-
03	3441	X	3007	-0-	-434	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		Y	-0-			-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

01	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	2806	-0-	-526	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
03	3689	X	3504	-0-	-185	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
04	3420	X	3392	-0-	-28	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
05	3534	X	2760	-0-	-774	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
06	3420	X	3138	-0-	-282	-0-	3138	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

01	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
02	2968	X	2620	-0-	-348	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		Y	-0-			-0-
05	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
06	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

01	3379	X	2898	-0-	-481	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
02	3052	X	2084	-0-	-968	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
03	3379	X	2147	-0-	-1232	-0-	2147	2		Y	-0-			-0-
04	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2		Y	-0-			-0-
05	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
*06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 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
01	3286	X	2007	-0-	-1279	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
02	2128	X	1501	-0-	-627	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	1386	-0-	-970	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1686	-0-	-264	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

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
01	4371	X	3388	-0-	-983	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3192	-0-	-756	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3157	-0-	-1214	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	3075	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
01	2511	X	1916	-0-	-595	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	646	-0-	-866	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			Y	-0-					-0-
*06	2682	N	2616	-0-	-66	-0-	2616	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
01	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1304	-0-	-556	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	823	-0-	-1157	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1075	-0-	-971	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	783	-0-	-477	-0-	783	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
01	1240	N	890	-0-	-350	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	675	-0-	-445	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	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
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	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
01	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	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 #: 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
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

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
01	5053	X	4445	-0-	-608	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4345	-0-	-163	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 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
01	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 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
01	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1823	-0-	-361	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1952	-0-	-466	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	2116	-0-	-74	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1276	-0-	-987	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	2020	-0-	-20	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1489	-0-	-219	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1297	-0-	-1400	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1447	-0-	-989	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	1915	-0-	-782	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2103	-0-	-507	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
05	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
*06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1484	-0-	-466	-0-	1484	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 #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 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
01	3596	X	2373	-0-	-1223	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2246	-0-	-918	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
*06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

01	4650	X	3258	-0-	-1392	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3877	-0-	-649	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

01	2759	X	905	-0-	-1854	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1123	-0-	-1369	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2412	-0-	-138	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

01	4278	X	2870	-0-	-1408	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	1847	-0-	-2017	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3061	-0-	-1217	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2695	-0-	-1445	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3015	-0-	-984	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2497	-0-	-473	-0-	2497	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

01	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10613	-0-	-97	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10920	-0-	-147	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10420	-0-	-290	-0-	10420	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

01	6510	X	4631	-0-	-1879	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	3583	-0-	-2297	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	3491	-0-	-2678	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4022	-0-	-778	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
*06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

01	6169	X	4116	-0-	-2053	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	4137	-0-	-1435	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3915	-0-	-673	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
*06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 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
01	9796	X	8285	-0-	-1511	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9474	-0-	-322	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
*06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3411	-0-	-279	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3564	-0-	-126	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2728	-0-	-744	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2291	-0-	-1069	-0-	2291	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

01	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

01	1612	N	776	-0-	-836	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

01	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1241	-0-	-467	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1813	-0-	-539	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

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
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	827	-0-	-125	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 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
01	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1331	-0-	-125	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1439	-0-	-45	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					26
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					26
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					26
04	2280	N	1296	-0-	-984	-0-	1296	2			N	-0-					26
05	2387	N	1136	-0-	-1251	-0-	1136	2			N	-0-					26
06	1920	N	898	-0-	-1022	-0-	898	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3216	-0-	-354	-0-	3216	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 #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 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
01	2976	X	1691	-0-	-1285	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1248	-0-	-1188	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1444	-0-	-509	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1124	-0-	-612	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	783	-0-	-867	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

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
01	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2975	-0-	-721	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2969	-0-	-751	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	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
01	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3587	-0-	-333	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3774	-0-	-1093	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4035	-0-	-675	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
*06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	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
01	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2142	-0-	-266	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2610	-0-	-25	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2031	-0-	-519	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
*06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	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
01	4309	X	3404	-0-	-905	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	2829	-0-	-979	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	2717	-0-	-1153	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2030	-0-	-1630	-0-	2030	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
01	4991	X	3389	-0-	-1602	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3356	-0-	-1152	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3360	-0-	-1170	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2533	-0-	-1497	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3340	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
01	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2439	-0-	-445	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

01	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3799	2			N	-0-					32
02	3864	X	3013	-0-	-851	-0-	2903	2	110	9	N	100	58	1			74
03	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2			N	-0-					74
04	4140	X	3179	-0-	-961	-0-	3179	2			N	-0-					74
05	4278	X	3192	-0-	-1086	-0-	3192	2			N	-0-					74
06	3900	X	3540	-0-	-360	-0-	3540	2			N	-0-					74

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

01	3565	X	2072	-0-	-1493	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1862	-0-	-1246	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1954	-0-	-991	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2157	-0-	-363	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3120	-0-	-780	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

01	4185	X	3413	-0-	-772	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2699	-0-	-801	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3120	-0-	-569	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2475	-0-	-1095	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1614	-0-	-366	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	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 #: 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
01	2728	X	1901	-0-	-827	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2199	-0-	-209	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1819	-0-	-723	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
*06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

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
01	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2291	-0-	-530	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 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
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	1925	-0-	-399	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2329	-0-	-415	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2345	-0-	-325	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	757	-0-	-419	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	29812	-0-	-2707	-0-	29812	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	26166	-0-	-3206	-0-	26142	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	32519	X	28298	-0-	-4221	-0-	28191	2	107	9	N	97	97	8			-0-
04	29550	X	26769	-0-	-2781	-0-	26755	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	30535	X	26665	-0-	-3870	-0-	26582	2	83	9	N	75	75	8			-0-
06	28860	X	24829	-0-	-4031	-0-	24753	2	76	9	N	69	69	8			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	134	1	2308	2	N	-0-					11
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	134	1	2126	2	N	29					40
							32	9									
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	126	1	2380	2	N	2	33	1			9
							2	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	136	1	2074	2	N	-0-					9
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	131	1	2261	2	N	-0-					9
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	136	1	2211	2	N	-0-					9

TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					215
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					215
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-	27	1			188
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					188
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					188
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					188

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

01	2015	N	718	-0-	-1297	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					22
02	1820	N	121	-0-	-1699	-0-	7	1	113	2	Y	1					23
							1	9									
03	1984	N	144	-0-	-1840	-0-	7	1	135	2	Y	2	20	1			5
							2	9									
04	690	N	223	-0-	-467	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					5
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					5
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	4	1	57	2	Y	1					6
							1	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

01	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			Y	-0-					1
02	1708	N	1674	-0-	-34	-0-	1674	2			Y	-0-					1
03	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			Y	-0-					1
04	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2			Y	-0-					1
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					1
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					1

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			Y	-0-					1
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					1
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					1
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-		5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	5					Y	-0-					-0-
04	T. A.		13	-0-		13	18	13	2			Y	-0-					-0-
05	82	X	64	-0-		-18	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1568	-0-		-416	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1373	-0-		-447	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1509	-0-		-72	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1312	-0-		-218	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1222	-0-		-297	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	871	-0-		-599	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		28	-0-		28	80	28	2			Y	-0-					-0-
02	355	N	275	-0-		-80	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-		-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-		-178	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
*06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

01	2542	X	2062	-0-	-480	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
*06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

01	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	711	-0-	-577	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

01	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1060	-0-	-452	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	972	-0-	-578	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	884	-0-	-376	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	772	-0-	-406	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3104	-0-	104	104	3104	2			N	-0-					-0-
05	2839	N	2735	-0-	-104	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					60
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					60
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					60
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					60
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					60
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

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

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2361	-0-	-789	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	90	-0-	-1800	-0-	90	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

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

01	6634	X	2879	-0-	-3755	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2590	-0-	-2058	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2877	-0-	-1215	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2222	-0-	-1048	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) //CONT.// 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

01	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	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

01	403	N	261	-0-	-142	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
02	364	N	100	-0-	-264	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	781	2	N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	377	-0-	-243	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
02	560	N	465	-0-	-95	-0-	32	1	433	2	N	-0-					-0-
03	620	N	359	-0-	-261	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	N	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

01	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	114	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	130	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	138	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	483	1	1451	2	N	-0-					-0-
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	2	N	-0-					-0-
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	131	1	1540	2	N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

01	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
03	279	N	133	-0-	-146	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	66	1	901	2	N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	777	-0-	-333	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	694	-0-	-391	-0-	42	1	652	2	N	-0-					-0-
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	111	1	1972	2	N	-0-					25
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	26	1	360	2	N	-0-					25
03	1612	N	889	-0-	-723	-0-	56	1	833	2	N	-0-					25
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1945	2			N	-0-					25
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	2	N	-0-					25
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	2	N	-0-					25

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
06	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

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

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

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
01	0	W	3860	-0-	3860	3860	3860	4			N	-0-					-0-
02	0	W	7549	-0-	7549	11409	7549	4			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	12450	-0-	12450	23859	12450	4			N	-0-					-0-
04	0	W	10445	-0-	10445	34304	10445	4			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	34304					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	34304					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7520	-0-	7520	7520	7520	4			N	-0-					-0-
02	0	W	13809	-0-	13809	21329	13809	4			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	22329	-0-	22329	43658	22329	4			N	-0-					-0-
04	0	W	19507	-0-	19507	63165	19507	4			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	63165					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	63165					N	NO RPT					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	3253	-0-	3253	3253	3253	4			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	8391	-0-	8391	11644	8391	4			N	-0-					-0-
03	23345	X	11701	-0-	-11644	-0-	11701	4			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	9612	-0-	9612	9612	9612	4			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9612					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9612					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

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			N	-0-					123
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1			N	-0-					123
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			N	-0-					123
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			N	-0-					123
05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	1			N	-0-					123
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					36
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					36
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					36
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					36
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	1			N	-0-					36
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	190	3			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					76
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	1			N	-0-					76
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					76
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					76
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					76
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	3			N	-0-					76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-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
01	DLQ	G-10	865	-0-	865	56341	865	1			Y	-0-					13
02	DLQ	G-10	594	-0-	594	56935	594	1			Y	-0-					13
03	DLQ	G-10	685	-0-	685	57620	685	1			Y	-0-					13
04	DLQ	G-10	642	-0-	642	58262	642	1			Y	-0-					13
05	DLQ	G-10	778	-0-	778	59040	778	1			Y	-0-					13
*06	59557	X	517	-0-	-59040	-0-	517	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
01	DLQ	G-10	870	-0-	870	46361	870	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	46781	420	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	711	-0-	711	47492	711	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	391	-0-	391	47883	391	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	49119	1236	1			Y	-0-					-0-
*06	50466	X	1347	-0-	-49119	-0-	1347	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
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	1			N	-0-					12
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					12
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	1			N	-0-					12
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	1			N	-0-					12
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-					12
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1			N	-0-					12
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					12
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	1			N	-0-					12
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1			N	-0-					12
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	1			N	-0-					12
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					12

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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					36
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	1			N	-0-					36
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					36
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					36
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-					36
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

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

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			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
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	72416	1217	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	922	-0-	922	73338	922	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	975	-0-	975	74313	975	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	808	-0-	808	75121	808	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2590	-0-	2590	77711	2590	1			Y	-0-					-0-
*06	80248	X	2537	-0-	-77711	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	8681	-0-	5581	6967	8681	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	9601	-0-	6801	13768	9601	2			N	-0-					-0-
03	27942	8358	-0-	-19584	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	2460	2446	-0-	-14	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	2542	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	-0-	-0-	-2460	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					48
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					48
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					48
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					48
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					48
06	360 N	165	-0-	-195	-0-	8	1	157	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
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	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

01	558 N	425	-0-	-133	B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
02	504 N	365	-0-	-139	B	-0-	365	2			N	-0-				-0-
03	558 N	292	-0-	-266	B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
04	420 N	272	-0-	-148	B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-				-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

01	8689 X	8689	-0-	-0-	B	-0-	8688	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	7442 X	7442	-0-	-0-	B	-0-	7442	2			N	-0-				-0-
03	9541 X	9541	-0-	-0-	B	-0-	9537	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04	9321 X	9321	-0-	-0-	B	-0-	9315	2	6	9	N	5	5	8		-0-
05	7598 X	7598	-0-	-0-	B	-0-	7596	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*06	7126 X	7126	-0-	-0-	B	-0-	7124	2	2	9	N	2	2	8		-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	69	1	2267	2	N	-0-					-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	53	1	1742	2	N	-0-					-0-
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	71	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	58	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	2	N	-0-					-0-
*06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	62	1	2026	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12721	R	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
02	11172	#	10640	-0-	-532	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
03	14167		180	-0-	-13987	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	13710		-0-	-0-	-13710	-0-					N	-0-					-0-
*05	26974		26974	-0-	-0-	-0-	26974	2			N	-0-					-0-
*06	13710		18329	-0-	4619	4619	18329	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1609	-0-	-778	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-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
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	152	2	22	9	N	20					28
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	2			N	-0-					28
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					28
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	167	2	6	9	N	5					33
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					33
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					33

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
01	12617	X	8572	-0-	-4045	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10065	-0-	-1331	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12220	-0-	-397	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10133	-0-	-1657	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10122	-0-	-2061	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8510	-0-	-3310	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	60	-0-	-2265	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	60	X	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	43	-0-	-2282	-0-	42	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	35203	-0-	-1563	-0-	35202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33208	X	31983	-0-	-1225	-0-	31983	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	21297	-0-	-15376	-0-	21296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	35490	X	32331	-0-	-3159	-0-	32330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37086	X	37086	-0-	-0-	-0-	37085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	35628	X	35628	-0-	-0-	-0-	35627	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24592	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11072	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	27626	2	32	9	N	29	29	8			-0-
05	30052	X	30052	-0-	-0-	-0-	30033	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*06	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	29514	2	28	9	N	25	25	8			-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
01	25761	X	19865	-0-	-5896	-0-	19863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	23268	X	19148	-0-	-4120	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	14512	-0-	-11249	-0-	14509	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	24000	X	22448	-0-	-1552	-0-	22444	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	24428	X	21768	-0-	-2660	-0-	21765	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20765	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	713	X	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	690	X	181	-0-	-509	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	713	X	299	-0-	-414	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1188	-0-	-408	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11805	-0-	8705	8705	11802	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	N	14483	-0-	11483	20188	14477	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3100	N	12825	-0-	9725	29913	12823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	40176	X	10263	-0-	-29913	-0-	10262	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

01	7586	X	3290	-0-	-4296	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	744	X	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	720	X	565	-0-	-155	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	720	X	286	-0-	-434	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	36309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30884	X	29425	-0-	-1459	-0-	29425	2			N	-0-					-0-
03	33356	X	24280	-0-	-9076	-0-	24278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	35947	X	35947	-0-	-0-	-0-	35943	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	36115	X	19858	-0-	-16257	-0-	19856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	35338	X	35338	-0-	-0-	-0-	35335	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

01	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7505	-0-	-1361	-0-	7504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11430	X	9968	-0-	-1462	-0-	9967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15035	X	10624	-0-	-4411	-0-	10623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14550	X	10374	-0-	-4176	-0-	10373	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

01	33604	X	30632	-0-	-2972	-0-	30631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	33342	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	21433	-0-	-8389	-0-	21431	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	38741	X	38741	-0-	-0-	-0-	38734	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	41557	X	41557	-0-	-0-	-0-	41554	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	38161	X	38161	-0-	-0-	-0-	38157	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

01	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17948	X	16933	-0-	-1015	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	14512	-0-	-5359	-0-	14511	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	19823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	19871	X	18942	-0-	-929	-0-	18940	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19230	X	12772	-0-	-6458	-0-	12770	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	40145	X	38167	-0-	-1978	-0-	38165	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	36260	X	29277	-0-	-6983	-0-	29277	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	17679	-0-	-22466	-0-	17676	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	38850	X	34269	-0-	-4581	-0-	34263	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	40145	X	35056	-0-	-5089	-0-	35053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	36930	X	35163	-0-	-1767	-0-	35159	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

01	36363	X	33293	-0-	-3070	-0-	33292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33516	X	31234	-0-	-2282	-0-	31234	2			N	-0-					-0-
03	37107	X	24935	-0-	-12172	-0-	24933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	35910	X	33834	-0-	-2076	-0-	33831	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	38557	X	38557	-0-	-0-	-0-	38555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37051	2	3	9	N	3	3	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

01	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21588	X	19373	-0-	-2215	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	17323	-0-	-6578	-0-	17322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23130	X	22557	-0-	-573	-0-	22553	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	22806	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9641	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

01	1953	X	1073	-0-	-880	-0-	1070	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12298	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12347	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	25950	-0-	-1144	-0-	25948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	23604	X	21215	-0-	-2389	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	18049	-0-	-8084	-0-	18047	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	25290	X	24471	-0-	-819	-0-	24467	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	25947	X	25527	-0-	-420	-0-	25525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	25284	2	4	9	N	4	4	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

01	62775	X	59700	-0-	-3075	-0-	59698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	56448	X	51332	-0-	-5116	-0-	51332	2			N	-0-					-0-
03	61101	X	40484	-0-	-20617	-0-	40482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	59130	X	56690	-0-	-2440	-0-	56683	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	60979	X	60979	-0-	-0-	-0-	60976	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	58626	X	58626	-0-	-0-	-0-	58622	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	49135	X	46361	-0-	-2774	-0-	46361	2			N	-0-					-0-
02	41916	X	41242	-0-	-674	-0-	41242	2			N	-0-					-0-
03	46407	X	31716	-0-	-14691	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	44299	-0-	-611	-0-	44298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	46376	X	45231	-0-	-1145	-0-	45231	2			N	-0-					-0-
*06	44951	X	44951	-0-	-0-	-0-	44951	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

01	13919	X	11677	-0-	-2242	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10115	-0-	-1561	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7356	-0-	-3680	-0-	7355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11310	X	10615	-0-	-695	-0-	10614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11687	X	10636	-0-	-1051	-0-	10635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12871	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 "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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	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

01	17515	X	17381	-0-	-134	-0-	17379	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	14463	-0-	-5067	-0-	14459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	18900	X	15338	-0-	-3562	-0-	15334	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	19530	X	19244	-0-	-286	-0-	19241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	17613	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

01	39238	X	39238	-0-	-0-	-0-	39237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	31882	X	31882	-0-	-0-	-0-	31882	2			N	-0-					-0-
03	26197	X	26197	-0-	-0-	-0-	26195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	40523	X	40523	-0-	-0-	-0-	40519	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	42200	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	41550	X	41550	-0-	-0-	-0-	41547	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

01	1333	X	84	-0-	-1249	-0-	83	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1232	X	142	-0-	-1090	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	41	-0-	-1323	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	953	-0-	-367	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

01	1054	X	597	-0-	-457	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	868	N	394	-0-	-474	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	1717	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1680	N	969	-0-	-711	-0-	969	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
01	7440	X	4280	-0-	-3160	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4396	-0-	-2324	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5048	-0-	-1462	-0-	5047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

01	3782	X	92	-0-	-3690	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	168	-0-	-2884	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	22	-0-	-1125	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	630	X	28	-0-	-602	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	310	X	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	180	X	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

01	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3412	-0-	-228	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2728	-0-	-1302	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3810	X	3364	-0-	-446	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2697	-0-	-1085	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3294	-0-	-366	-0-	3294	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	3542	-0-	-7773	-0-	3540	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10950	X	5175	-0-	-5775	-0-	5173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	11315	X	4687	-0-	-6628	-0-	4686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10950	X	2740	-0-	-8210	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	8246	X	7660	-0-	-586	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	6331	-0-	-2721	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
04	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9005	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	9176	X	7111	-0-	-2065	-0-	7110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8880	X	8109	-0-	-771	-0-	8108	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	35526	X	29476	-0-	-6050	-0-	29475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29708	X	27273	-0-	-2435	-0-	27273	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	27189	-0-	-5113	-0-	27185	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	29700	X	23318	-0-	-6382	-0-	23315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	31339	X	31339	-0-	-0-	-0-	31337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	34382	X	34382	-0-	-0-	-0-	34378	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	930	X	445	-0-	-485	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	900	X	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
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
01	30814	X	25402	-0-	-5412	-0-	25401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	25564	X	15670	-0-	-9894	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
03	38810	X	38810	-0-	-0-	-0-	38809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28290	X	20051	-0-	-8239	-0-	20050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29233	X	28563	-0-	-670	-0-	28560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	31140	X	24520	-0-	-6620	-0-	24518	2	2	9	N	2	2	8			-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
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	434	N	62	-0-	-372	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	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
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
05	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
*06	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	21	1	2505	2	N	-0-					-0-
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	1673	2	N	-0-					-0-
*05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	551	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

01	5580	X	4098	-0-	-1482	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4225	-0-	-815	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4147	-0-	-1154	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4681	X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4704	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5084	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4900	X	4693	-0-	-207	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3974	-0-	-1451	-0-	3963	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	5250	X	4783	-0-	-467	-0-	4773	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	5195	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5040	X	4563	-0-	-477	-0-	4554	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	570	N	334	-0-	-236	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2	2	8			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835		154	-0-	-1681	-0-	154	2			N	-0-					40
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					40
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					40
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					40
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					40
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	N	-0-					95
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	-0-					95
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-					95
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					95
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	2	N	-0-					95
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	170	1	3423	2	N	75	15	1			239
							83	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	150	1	2869	2	N	1	2	1			238
							1	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	190	1	3653	2	N	-0-					238
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	189	1	3651	2	N	-0-					238
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	192	1	3613	2	N	22	191	1			69
							24	9									
*06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	169	1	3291	2	N	1					70
							1	9									

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	X	131	-0-	-758	-0-	131	3			Y	-0-					2
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					2
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					2
04	T. A.		152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					11
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					11
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					11
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					33
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					33
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					33
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					33
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					33
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					33

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					84
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					84
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					84
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					84
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					84
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					84
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					84
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					84
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					84
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					84
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

01	2356	X	1510	-0-	-846	-0-	1509	3	1	9	Y	1					40
02	2268	N	1378	-0-	-890	-0-	1370	3	8	9	Y	7					47
03	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			Y	-0-					47
04	1470	N	1012	-0-	-458	-0-	1011	3	1	9	Y	1					48
05	1519	N	965	-0-	-554	-0-	965	3			Y	-0-					48
06	1290	N	609	-0-	-681	-0-	608	3	1	9	Y	1					49

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2829	3	2	9	N	2					37
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					37
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					37
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					37
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					37
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					37

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					68
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					68
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					68
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			N	-0-					68
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					68
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

01	682	N	216	-0-	-466	-0-	216	3			N	-0-					75
02	868	N	105	-0-	-763	-0-	105	3			N	-0-					75
03	713	N	107	-0-	-606	-0-	107	3			N	-0-					75
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					75
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					75
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					43
02	2492	X	2399	-0-	-93	-0-	2399	3			N	-0-					43
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					43
04	2820	X	2401	-0-	-419	-0-	2401	3			N	-0-					43
05	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2320	3			N	-0-					43
06	2820	X	2579	-0-	-241	-0-	2579	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
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					18
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					18
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					18
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					18
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					18
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					40
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					40
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					40
04	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	3			N	-0-					40
05	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	3			N	-0-					40
06	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	3			N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					29
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					29
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					29
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			N	-0-					29
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					29
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

01	899	N	534	-0-	-365	-0-	534	3			N	-0-					60
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					60
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					60
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					60
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					60
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-					60

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					75
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					75
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					75
*10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					75
*11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					75
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	N	4					79
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	N	5					84
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	N	4					88
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7					95
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	309	3	91	9	N	83	173	1			5
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6					11
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9	N	19					30

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					32
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					32
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					32
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					32
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					32
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					32
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					32
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					32
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					32
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32

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
*07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					86
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					86
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					86
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					86
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					86
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					86
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					86
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					86
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					86
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					86
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	725	3	8	9	N	7					150
*08	620	N	529	-0-	-91	-0-	521	3	8	9	N	7					157
*09	570	N	554	-0-	-16	-0-	551	3	3	9	N	3					160
*10	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					160
*11	630	N	501	-0-	-129	-0-	495	3	6	9	N	5					165
*12	682	N	207	-0-	-475	-0-	205	3	2	9	N	2					167
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	401	3	1	9	N	1					168
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					170
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	3	2	9	N	2					172
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	N	3	164	1			11
05	589	N	492	-0-	-97	-0-	488	3	4	9	N	4					15
06	630	N	311	-0-	-319	-0-	308	3	3	9	N	3					18

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
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					117
*08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					117
*09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					117
*10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					117
*11	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					117
*12	3100	N	4659	-0-	1559	1559	4659	3			N	-0-					117
01	3100	N	5974	-0-	2874	4433	5974	3			N	-0-					117
02	2800	N	4051	-0-	1251	5684	4051	3			N	-0-					117
*03	10019	X	4335	-0-	-5684	-0-	4335	3			N	-0-					117
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					117
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					117
*06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					54
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					54
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					54
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					54
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					54
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					54
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					54
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					54
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					54
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					54
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					54
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					54

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1894	-0-	-290	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					96
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	3	3	9	N	3					99
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	3	3	9	N	3					102
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					102
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					102
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	3	4	9	N	4					106
01	713	N	346	-0-	-367	-0-	346	3			N	-0-					106
02	644	N	399	-0-	-245	-0-	399	3			N	-0-					106
03	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-					106
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					106
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					106
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					106

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					28
*08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					28
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					28
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					28
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					28
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					28
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					28
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					28
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					28
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					28
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1620	3	2	9	N	2					141
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					141
*09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1384	3	1	9	N	1					142
*10	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1304	3	43	9	N	39	170	1			11
*11	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1390	3	92	9	N	84					95
*12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1619	3	22	9	N	20					115
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1617	3	11	9	N	10					125
02	1540	N	1453	-0-	-87	-0-	1446	3	7	9	N	6					131
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1636	3	37	9	N	34	160	1			5
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1477	3	35	9	N	32					37
05	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1360	3	3	9	N	3					40
06	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1545	3	1	9	N	1					41

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
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	3	6	9	N	5					146
*08	1054	N	682	-0-	-372	-0-	647	3	35	9	N	32	151	1			27
*09	1020	N	599	-0-	-421	-0-	596	3	3	9	N	3					30
*10	868	N	826	-0-	-42	-0-	825	3	1	9	N	1					31
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	3	2	9	N	2					33
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	N	2					35
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	921	3	6	9	N	5					40
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	858	3	2	9	N	2					42
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1					43
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	885	3	1	9	N	1					44
05	961	N	812	-0-	-149	-0-	811	3	1	9	N	1					45
06	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					45

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	951	3	2	9	N	2					140
*08	899	N	811	-0-	-88	-0-	810	3	1	9	N	1					141
*09	840	N	721	-0-	-119	-0-	720	3	1	9	N	1					142
*10	899	N	633	-0-	-266	-0-	633	3			N	-0-					142
*11	900	N	683	-0-	-217	-0-	681	3	2	9	N	2					144
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	N	1					145
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	3	1	9	N	1					146
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					146
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					146
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					146
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	824	3	45	9	N	41	176	1			11
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	912	3	85	9	N	77					88

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2542	X	1685	-0-	-857	-0-	1683	3	2	9	N	2					44
*08	2542	X	1751	-0-	-791	-0-	1745	3	6	9	N	5					49
*09	2340	N	2038	-0-	-302	-0-	2037	3	1	9	N	1					50
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	3	1	9	N	1					51
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	3	1	9	N	1					52
*12	2418	N	2020	-0-	-398	-0-	2018	3	2	9	N	2					54
01	2108	N	1559	-0-	-549	-0-	1553	3	6	9	N	5					59
02	2212	N	1214	-0-	-998	-0-	1207	3	7	9	N	6					65
03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1281	3	11	9	N	10					75
04	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1111	3	74	9	N	67	131	1			11
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	954	3	32	9	N	29					40
06	1260	N	841	-0-	-419	-0-	835	3	6	9	N	5					45

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					106
*08	930	N	881	-0-	-49	-0-	880	3	1	9	N	1					107
*09	870	N	697	-0-	-173	-0-	697	3			N	-0-					107
*10	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					107
*11	990	N	758	-0-	-232	-0-	758	3			N	-0-					107
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					107
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	753	3	2	9	N	2					109
02	784	N	618	-0-	-166	-0-	616	3	2	9	N	2					111
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	759	3	81	9	N	74	180	1			5
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	741	3	11	9	N	10					15
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	649	3	41	9	N	37					52
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	655	3	7	9	N	6					58

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1054	N	781	-0-	-273	-0-	781	3			N	-0-					131
*08	899	N	646	-0-	-253	-0-	646	3			N	-0-					131
*09	630	N	468	-0-	-162	-0-	468	3			N	-0-					131
*10	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					131
*11	720	N	471	-0-	-249	-0-	471	3			N	-0-					131
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					131
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					131
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					131
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					131
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					131
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					131
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					131

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					89
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					89
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					89
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					89
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					89
*12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2948	3	2	9	N	2					91
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					91
02	2800	N	3412	-0-	612	612	3412	3			N	-0-					91
03	3100	N	2553	-0-	-547	65	2453	3	100	9	N	91	177	1			5
04	2334	N	2269	-0-	-65	-0-	2258	3	11	9	N	10					15
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1993	3	8	9	N	7					22
*06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1885	3	41	9	N	37					59

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2480	X	1575	-0-	-905	-0-	1569	3	6	9	N	5					190
*08	2480	X	1764	-0-	-716	-0-	1758	3	6	9	N	5					195
*09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					195
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					195
*11	1980	N	1233	-0-	-747	-0-	1232	3	1	9	N	1					196
*12	2077	N	1364	-0-	-713	-0-	1356	3	8	9	N	7	173	1			30
01	1798	N	1270	-0-	-528	-0-	1266	3	4	9	N	4					34
02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	1242	3	4	9	N	4					38
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	3	10	9	N	9					47
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					47
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					47
06	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1027	3			N	-0-					47

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
*07	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	3			N	-0-					156
*08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					156
*09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	3			N	-0-					156
*10	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					156
*11	1230	N	953	-0-	-277	-0-	953	3			N	-0-					156
*12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					156
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					156
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					156
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					156
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			N	-0-					156
05	1240	N	900	-0-	-340	-0-	900	3			N	-0-					156
06	1080	N	773	-0-	-307	-0-	773	3			N	-0-					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	930	N	718	-0-	-212	-0-	711	3	7	9	N	6					82
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	N	17					99
*09	840	N	697	-0-	-143	-0-	695	3	2	9	N	2					101
*10	682	N	332	-0-	-350	-0-	326	3	6	9	N	5					106
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	781	3	12	9	N	11					117
*12	837	N	765	-0-	-72	-0-	700	3	65	9	N	59	165	1			11
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	508	3	47	9	N	43					54
02	812	N	512	-0-	-300	-0-	484	3	28	9	N	25					79
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	615	3	33	9	N	30					109
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	421	3	13	9	N	12					121
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1038	3	67	9	N	61	171	1			11
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1236	3	73	9	N	66					77

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					27
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					27
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					27
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					27
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					27
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					27
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					27
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					27
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					27
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5					109
*08	100	N	377	-0-	277	277	377	2			Y	-0-					109
*09	531	N	254	-0-	-277	-0-	254	2			Y	-0-					109
*10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					109
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					109
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					109
*01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					109
*02	252	N	177	-0-	-75	-0-	177	2			Y	-0-					109
*03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					109
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					109
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					109
*06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		324	-0-	324	805	324	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		276	-0-	276	1081	276	2			Y	-0-					-0-
*09	1250	X	169	-0-	-1081	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*10	465	X	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*11	450	X	289	-0-	-161	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*12	372	X	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*04	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3					3
*06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			Y	-0-					3

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					44
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	31	2	12	9	Y	11	11	1			44
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					44
*10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					44
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					44
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	7	1			37
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					37
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2914	2	7	9	Y	6					89
*08	700	N	2472	-0-	1772	1772	2410	2	62	9	Y	56	42	1			103
*09	3000	N	2362	-0-	-638	1134	2348	2	14	9	Y	13					116
*10	3514	X	2380	-0-	-1134	-0-	2380	2			Y	-0-					116
*11	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	2282	2			Y	-0-					116
*12	2387	X	2321	-0-	-66	-0-	2321	2			Y	-0-					116
*01	2387	X	2367	-0-	-20	-0-	2367	2			Y	-0-	25	1			91
*02	2156	X	2123	-0-	-33	-0-	2123	2			Y	-0-					91
*03	2387	X	1651	-0-	-736	-0-	1651	2			Y	-0-					91
*04	2310	X	1645	-0-	-665	-0-	1645	2			Y	-0-					91
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					91
*06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					91

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	403	N	372	-0-	-31	-0-	365	2	7	9	Y	6			36
*08	100	N	332	-0-	232	232	332	2			Y	-0-			36
*09	577	N	345	-0-	-232	-0-	345	2			Y	-0-			36
*10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-			36
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			36
*12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-			36
*01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-			36
*02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	2			Y	-0-			36
*03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-			36
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			36
*05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-			36
*06	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			Y	-0-			36

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*09	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-			55
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-			55
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-			55
*12	113	X	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-			55
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			55
*03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			55
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

*07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-			27
*08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			27
*09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			27
*10	837	X	251	-0-	-586	-0-	251	2			Y	-0-			27
*11	810	X	316	-0-	-494	-0-	316	2			Y	-0-			27
*12	899	X	179	-0-	-720	-0-	179	2			Y	-0-			27
*01	899	X	121	-0-	-778	-0-	121	2			Y	-0-			27
*02	812	X	115	-0-	-697	-0-	115	2			Y	-0-			27
*03	341	X	106	-0-	-235	-0-	106	2			Y	-0-			27
*04	330	X	105	-0-	-225	-0-	105	2			Y	-0-			27
*05	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-			27
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

*07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			Y	-0-			45
*08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-			45
*09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-			45
*10	4433	X	3742	-0-	-691	-0-	3742	2			Y	-0-			45
*11	3761	X	2137	-0-	-1624	-0-	2137	2			Y	-0-			45
*12	3720	X	1734	-0-	-1986	-0-	1734	2			Y	-0-			45
*01	3720	X	1558	-0-	-2162	-0-	1558	2			Y	-0-			45
*02	3360	X	1307	-0-	-2053	-0-	1307	2			Y	-0-			45
*03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-			45
*04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-			45
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-			45
*06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-			45

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	1944	2			Y	-0-					27
*08	700	N	1773	-0-	1073	1073	1773	2			Y	-0-					27
*09	2734	N	1661	-0-	-1073	-0-	1661	2			Y	-0-					27
*10	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			Y	-0-					27
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					27
*12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			Y	-0-					27
*01	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			Y	-0-					27
*02	1624	N	1351	-0-	-273	-0-	1351	2			Y	-0-					27
*03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			Y	-0-					27
*04	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	1457	2			Y	-0-					27
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					27
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					27

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			Y	-0-					37
*08	100	N	1059	-0-	959	959	1059	2			Y	-0-					37
*09	1884	N	925	-0-	-959	-0-	925	2			Y	-0-					37
*10	1085	N	830	-0-	-255	-0-	830	2			Y	-0-					37
*11	991	N	969	-0-	-22	-0-	969	2			Y	-0-					37
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					37
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					37
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					37
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					37
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					37
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					37
*06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			Y	-0-					81
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					81
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					81
*10	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			Y	-0-					81
*11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					81
*12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					81
*01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					81
*02	280	N	137	-0-	-143	-0-	137	2			Y	-0-					81
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					81
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					81
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					81
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					81

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2875	2			Y	-0-					67
*08	700	N	2691	-0-	1991	1991	2691	2			Y	-0-					67
*09	3000	N	2143	-0-	-857	1134	2143	2			Y	-0-					67
*10	3018	X	1884	-0-	-1134	-0-	1884	2			Y	-0-					67
*11	2030	X	1976	-0-	-54	-0-	1976	2			Y	-0-					67
*12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					67
*01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					67
*02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					67
*03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					67
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					67
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					67
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					67

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					28
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					28
*09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	2	3	9	Y	3					31
*10	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					31
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					31
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					31
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					31
*02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	2			Y	-0-					31
*03	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			Y	-0-					31
*04	360	N	96	-0-	-264	-0-	96	2			Y	-0-					31
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			Y	-0-					31
*06	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			Y	-0-					31

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

*07	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			Y	-0-					27
*08	100	N	916	-0-	816	816	916	2			Y	-0-					27
*09	1618	N	802	-0-	-816	-0-	802	2			Y	-0-					27
*10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					27
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					27
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					27
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					27
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					27
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					27
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					27
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					27
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
*07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					61
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
*07	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					27
*08	100	N	205	-0-	105	105	205	2			Y	-0-					27
*09	276	N	171	-0-	-105	-0-	171	2			Y	-0-					27
*10	496	N	165	-0-	-331	-0-	165	2			Y	-0-					27
*11	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					27
*12	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					27
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					27
*02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	2			Y	-0-					27
*03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					27
*04	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			Y	-0-					27
*05	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-					27
*06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					27

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
*07	T. A.		595	-0-	595	6099	595	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		517	-0-	517	6616	517	2			Y	-0-					-0-
*09	6816	X	200	-0-	-6616	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*10	465	X	360	-0-	-105	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*01	713	X	477	-0-	-236	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*02	532	X	216	-0-	-316	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*03	589	X	213	-0-	-376	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*04	570	X	213	-0-	-357	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	194	-0-	-302	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*06	450	X	82	-0-	-368	-0-	82	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
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					103
*08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1165	2	205	9	Y	186	167	1			122
*09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					122
*10	1364	X	735	-0-	-629	-0-	735	2			Y	-0-					122
*11	1623	X	868	-0-	-755	-0-	868	2			Y	-0-					122
*12	961	X	830	-0-	-131	-0-	830	2			Y	-0-					122
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					122
*02	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					122
*03	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					122
*04	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			Y	-0-					122
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					122
*06	780	N	612	-0-	-168	-0-	612	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
*07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2			Y	-0-					88
*08	100	N	1095	-0-	995	995	1095	2			Y	-0-					88
*09	2029	N	1034	-0-	-995	-0-	1034	2			Y	-0-					88
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					88
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					88
*12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					88
*01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			Y	-0-					88
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	945	2	79	9	Y	72					160
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	952	2	108	9	Y	98	185	1			73
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					73
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					73
*06	1020	N	805	-0-	-215	-0-	805	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
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					77
*08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2985	2	31	9	Y	28	42	1			63
*09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2822	2	15	9	Y	14					77
*10	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			Y	-0-					77
*11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					77
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					77
*01	3131	X	2294	-0-	-837	-0-	2262	2	32	9	Y	29	49	1			57
*02	2828	X	1950	-0-	-878	-0-	1950	2			Y	-0-					57
*03	3131	X	2518	-0-	-613	-0-	2518	2			Y	-0-					57
*04	3030	X	2508	-0-	-522	-0-	2508	2			Y	-0-					57
05	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			Y	-0-					57
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					57

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	2		Y	-0-			-0-

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
*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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 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
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					57
*08	200	N	1351	-0-	1151	1151	1351	2			Y	-0-					57
*09	1814	N	663	-0-	-1151	-0-	663	2			Y	-0-					57
*10	1519	N	451	-0-	-1068	-0-	451	2			Y	-0-					57
*11	1464	N	514	-0-	-950	-0-	514	2			Y	-0-					57
*12	961	N	498	-0-	-463	-0-	498	2			Y	-0-					57
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					57
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					57
*03	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			Y	-0-					57
*04	510	N	250	-0-	-260	-0-	250	2			Y	-0-					57
*05	775	N	221	-0-	-554	-0-	221	2			Y	-0-					57
*06	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6076	X	4279	-0-	-1797	-0-	4279	2			Y	-0-					184
*08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5554	2	62	9	Y	56	83	1			157
*09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4687	2	30	9	Y	27					184
*10	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			Y	-0-					184
*11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5435	2	59	9	Y	54					238
*12	5425	X	4653	-0-	-772	-0-	4589	2	64	9	Y	58	175	1			121
*01	6386	X	4539	-0-	-1847	-0-	4489	2	50	9	Y	45	86	1			80
*02	5768	X	3526	-0-	-2242	-0-	3526	2			Y	-0-					80
*03	6107	X	2270	-0-	-3837	-0-	2270	2			Y	-0-					80
*04	5910	X	2261	-0-	-3649	-0-	2261	2			Y	-0-					80
05	4650	X	2193	-0-	-2457	-0-	2193	2			Y	-0-					80
*06	4350	X	1985	-0-	-2365	-0-	1985	2			Y	-0-					80

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1519	N	1091	-0-	-428	-0-	1091	2			Y	-0-					45
*08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					45
*09	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					45
*10	1612	X	1341	-0-	-271	-0-	1341	2			Y	-0-					45
*11	1980	X	1368	-0-	-612	-0-	1368	2			Y	-0-					45
*12	2201	X	1498	-0-	-703	-0-	1498	2			Y	-0-					45
*01	2201	X	1882	-0-	-319	-0-	1882	2			Y	-0-					45
*02	1988	X	1836	-0-	-152	-0-	1836	2			Y	-0-					45
*03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					45
*04	1830	X	1445	-0-	-385	-0-	1442	2	3	9	Y	3					48
*05	2046	X	1845	-0-	-201	-0-	1845	2			Y	-0-					48
*06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					48

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
*07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					27
*08	100	N	467	-0-	367	367	467	2			Y	-0-					27
*09	812	N	445	-0-	-367	-0-	445	2			Y	-0-					27
*10	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			Y	-0-					27
*11	402	N	386	-0-	-16	-0-	386	2			Y	-0-					27
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					27
*01	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					27
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					27
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					27
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					27
*05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					27
*06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	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
*07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					50
*08	100	N	150	-0-	50	50	150	2			Y	-0-					50
*09	374	N	324	-0-	-50	-0-	324	2			Y	-0-					50
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	313	2	8	9	Y	7					57
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					57
*12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					57
*01	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			Y	-0-					57
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					57
*03	155	N	123	-0-	-32	-0-	120	2	3	9	Y	3					60
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					60
*05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					60
*06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					60

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					50
*08	700	N	914	-0-	214	214	914	2			Y	-0-					50
*09	1337	N	1123	-0-	-214	-0-	922	2	201	9	Y	183	183	1			50
*10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			Y	-0-					50
*11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			Y	-0-					50
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					50
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					50
*02	812	N	742	-0-	-70	-0-	742	2			Y	-0-					50
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					50
*04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					50
*05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					50
*06	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	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
*07	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			Y	-0-					70
*08	700	N	1358	-0-	658	658	1358	2			Y	-0-					70
*09	1952	N	1294	-0-	-658	-0-	1294	2			Y	-0-					70
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					70
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					70
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					70
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					70
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					70
*03	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1156	2			Y	-0-					70
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					70
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					70
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
*07	3410	X	3282	-0-	-128	-0-	3282	2			Y	-0-					84
*08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					84
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					84
*10	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	3048	2			Y	-0-					84
*11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					84
*12	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	3004	2			Y	-0-					84
*01	3968	X	3046	-0-	-922	-0-	3046	2			Y	-0-					84
*02	3584	X	2813	-0-	-771	-0-	2813	2			Y	-0-					84
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					84
*04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					84
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					84
*06	3840	X	3003	-0-	-837	-0-	3003	2			Y	-0-					84

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
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					8
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	592	2	12	9	Y	11					19
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	632	2	17	9	Y	15					34
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					34
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	476	2	94	9	Y	85	112	1			7
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					7

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
01	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2097	2	6	9	N	5					165
02	1904	N	1869	-0-	-35	-0-	1869	2			N	-0-					165
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2083	2	118	9	N	107	183	1			89
04	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2			N	-0-					89
05	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			N	-0-					89
06	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2048	2			N	-0-					89

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
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3751	X	2381	-0-	-1370	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2857	-0-	-671	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1926	-0-	-1980	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	886	-0-	-292	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	883	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9439	-0-	-1369	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	8382	-0-	-3646	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10055	-0-	-1945	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	7464	-0-	-4936	-0-	7463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9951	X	9461	-0-	-490	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8403	-0-	-669	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8822	-0-	-1222	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9399	-0-	-321	-0-	9398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
*06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9323	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9704	-0-	-208	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8741	-0-	-2233	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9064	-0-	-2696	-0-	9063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152	X	11198	-0-	-954	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8756	-0-	-3004	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	2386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
*06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3673	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

01	3565	X	2400	-0-	-1165	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2192	-0-	-1028	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2004	-0-	-941	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1587	-0-	-963	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1190	-0-	-515	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3746	-0-	-253	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3316	-0-	-184	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2674	-0-	-1201	-0-	2673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

01	217	X	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5486	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8525	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1026	-0-	-402	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	856	-0-	-614	-0-	856	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6602	-0-	-63	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5891	-0-	-129	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4391	-0-	-2274	-0-	4390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6420	X	6365	-0-	-55	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
*06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4393	-0-	-983	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	2188	-0-	-3764	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4242	-0-	-1518	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3528	-0-	-2424	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6405	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

01	12803	X	11380	-0-	-1423	-0-	11379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12096	X	10478	-0-	-1618	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	2306	-0-	-11086	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11984	-0-	-976	-0-	11982	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12431	X	10033	-0-	-2398	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	6245	-0-	-4975	-0-	6243	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

01	9052	X	6436	-0-	-2616	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7672	-0-	-1036	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	6052	-0-	-3589	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	5798	-0-	-3532	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7365	-0-	-855	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
*06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7158	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6812	-0-	-1713	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6243	-0-	-1457	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6947	-0-	-1578	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7069	-0-	-701	-0-	7067	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3709	-0-	-3011	-0-	3707	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	895	-0-	-376	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
02	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	12581	-0-	-5895	-0-	12580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18930	X	18753	-0-	-177	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
05	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	2736	-0-	-16194	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	16876	-0-	-298	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14827	-0-	-685	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	13293	-0-	-3881	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
04	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16864	X	16553	-0-	-311	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	16270	-0-	-50	-0-	16268	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	9889	X	672	-0-	-9217	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	535	-0-	-7725	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	775	X	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	560	N	190	-0-	-370	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3610	-0-	510	510	3610	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3252	-0-	252	762	3251	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	32610	X	32610	-0-	-0-	-0-	32609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30346	X	30346	-0-	-0-	-0-	30346	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	23745	-0-	-6387	-0-	23743	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32838	X	32838	-0-	-0-	-0-	32834	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	32742	X	32742	-0-	-0-	-0-	32740	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	31245	X	31245	-0-	-0-	-0-	31242	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

01	496	X	74	-0-	-422	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

01	1116	X	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	486	-0-	-522	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	862	-0-	-218	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	557	-0-	-559	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	900	X	81	-0-	-819	-0-	81	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1519	X	675	-0-	-844	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	681	-0-	-691	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
	LAXSON				WELL #: 5	RRCID -> 250548						COMPL. DATE 10/16/2008					TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691
01	33185	X	33185	-0-	-0-	-0-	33184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29306	X	29306	-0-	-0-	-0-	29306	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	22377	-0-	-3725	-0-	22374	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	31244	X	31244	-0-	-0-	-0-	31240	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	32021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	29872	2	6	9	N	5	5	8			-0-
	MCLEAN				WELL #: D 1A	RRCID -> 250639						COMPL. DATE 03/13/2009					TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	587	-0-	-7008	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7350	X	240	-0-	-7110	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	437	-0-	-7158	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	533	-0-	-6817	-0-	533	2			N	-0-					-0-
	MCLEAN				WELL #: F 3	RRCID -> 250647						COMPL. DATE 02/25/2009					TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826
01	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	10343	-0-	-5141	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	1801	-0-	-15342	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	477	-0-	-16113	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	602	-0-	-15301	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*06	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	18987	2	3	9	N	3	3	8			-0-
	MCLEAN				WELL #: H 1	RRCID -> 250980						COMPL. DATE 12/19/2007					TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MCLEAN				WELL #: A 1	RRCID -> 250984						COMPL. DATE 01/29/2008					TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552
01	713	X	336	-0-	-377	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	899	X	570	-0-	-329	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	870	X	563	-0-	-307	-0-	563	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	2967	-0-	-2913	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4254	-0-	-2442	-0-	4252	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6480	X	1487	-0-	-4993	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	5367	-0-	-1329	-0-	5365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6240	X	4533	-0-	-1707	-0-	4531	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	21197	-0-	-3510	-0-	21195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19628	X	19187	-0-	-441	-0-	19187	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	14364	-0-	-7181	-0-	14361	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	20855	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	21906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22198	2	6	9	N	5	5	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
01	25420	X	23755	-0-	-1665	-0-	23754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23800	X	19913	-0-	-3887	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	17321	-0-	-9029	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
04	35429	X	35429	-0-	-0-	-0-	35428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35265	X	35265	-0-	-0-	-0-	35265	2			N	-0-					-0-
*06	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	26119	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	863	-0-	-789	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	796	-0-	-1002	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	9619	-0-	-24233	-0-	9613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	25816	X	21793	-0-	-4023	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3693	-0-	-2259	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-	29101	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	28100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	23340	X	7309	-0-	-16031	-0-	7308	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9441	-0-	-2347	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	6588	-0-	-12322	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	6543	-0-	-11757	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	7076	-0-	-11834	-0-	7075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16530	X	6624	-0-	-9906	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

01	6355	X	4254	-0-	-2101	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3995	-0-	-1745	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4634	-0-	-1721	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3398	-0-	-2752	-0-	3397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
*06	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8057	2	1	9	N	1	1	8			-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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 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
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5186	-0-	-4	-0-	5186	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	3			N	-0-					-0-
02	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
*06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	4637	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	3837	-0-	-1473	-0-	3837	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	2471	-0-	-3016	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	1902	-0-	-3408	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	168		-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186		-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180		-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186		-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	70	1	2260	2	N	-0-					120
02	2548	X	2340	-0-	-208	-0-	70	1	2270	2	N	-0-					120
03	2821	X	2413	-0-	-408	-0-	73	1	2340	2	N	-0-					120
04	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	73	1	2366	2	N	18					138
							20	9									
05	2635	X	1771	-0-	-864	-0-	52	1	1687	2	N	29					167
							32	9									
06	2520	X	1457	-0-	-1063	-0-	41	1	1322	2	N	85	172	1			80
							94	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	N	-0-					23
02	448	N	151	-0-	-297	-0-	5	1	146	2	N	-0-					23
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	2	1	57	2	N	-0-					23
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					23
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-					23

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

01	7967	X	7583	-0-	-384	-0-	228	1	7355	2	N	-0-					63
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	219	1	7071	2	N	-0-					63
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	245	1	7915	2	N	157	195	1			25
							173	9									
04	7650	X	7630	-0-	-20	-0-	229	1	7401	2	N	-0-					25
05	8060	X	7739	-0-	-321	-0-	233	1	7506	2	N	-0-					25
06	8070	X	7335	-0-	-735	-0-	221	1	7114	2	N	-0-					25

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

01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1360	3	15	9	Y	14					74
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	885	3	113	9	Y	103	172	1			5
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	720	3	57	9	Y	52					57
04	1200	N	482	-0-	-718	-0-	387	3	95	9	Y	86					143
05	1116	N	638	-0-	-478	-0-	629	3	9	9	Y	8					151
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1494	3	28	9	Y	25					176

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	319	-0-	-549	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	251	-0-	-477	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	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

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

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
03	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

01	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	254	-0-	-197	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	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
01	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-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

01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	133	1	2020	2	N	-0-					119
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	76	1	1310	2	N	-0-					119
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	80	1	1135	2	N	-0-					119
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1219	2	N	-0-					119
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	2	N	-0-					119
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	67	1	908	2	N	-0-					119

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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	N	-0-					17
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-					17
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	N	-0-					17
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-					17
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	1052	2	N	-0-					17
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	2	N	-0-					17

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	113	1	1725	2	N	28					177
							31	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	2068	2	N	48					225
							53	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	176	1	2492	2	N	17					242
							19	9									
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	144	1	2282	2	N	50	178	1			114
							55	9									
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	172	1	2477	2	N	66					180
							73	9									
*06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	182	1	2477	2	N	17					197
							19	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

01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1215	2	1	9	N	1					42
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	962	2	1	9	N	1					43
03	1178	N	495	-0-	-683	-0-	494	2	1	9	N	1					44
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					45
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1					46
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					47

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

01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					42
02	1568	N	1564	-0-	-4	-0-	1564	3			N	-0-					42
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	3	3	9	N	3					45
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5					50
05	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			N	-0-					50
06	1680	N	1307	-0-	-373	-0-	1307	3			N	-0-					50

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					15
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					15
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					15
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	403	3	15	9	N	14					29
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					29
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					29

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	1	1	96	2	N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	N	-0-			-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-			-0-
*06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	14	1	2366	2	N	-0-			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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

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

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

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

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	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

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

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

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

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

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

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-					131
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	1			N	-0-			82
02	504	N	388	-0-	-116	-0-	2	1	386	2	N	-0-			82
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	N	-0-			82
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	2	1	392	2	N	-0-			82
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	2	N	-0-			82
*06	540	N	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-			82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	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

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

01	0 W	134	-0-	134	134	1	1	133	2	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-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
06	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

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					32
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					32
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					32
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					32
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					65
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					65
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					65
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					65
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					65
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1					86
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	N	2					88
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	646	3	64	9	N	58					146
04	720	N	345	-0-	-375	-0-	341	3	4	9	N	4					150
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					150
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	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
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	3	9	9	N	8					30
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	N	2					32
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1294	3	87	9	N	79					111
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1228	3	68	9	N	62	166	1			7
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	3	3	9	N	3					10
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					10

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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					11
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					11
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					11
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	549	3	8	9	N	7					18
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					18
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					18

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
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					17
02	1400	N	1165	-0-	-235	-0-	1165	3			N	-0-					17
03	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			N	-0-					17
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1345	3	12	9	N	11					28
05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					28
06	1290	N	948	-0-	-342	-0-	948	3			N	-0-					28

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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					41
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					41
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					41
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					41
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					41
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					59
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					59
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					59
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					59
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					59
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	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

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	-0-					10
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-					10
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	N	-0-					10
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					10
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					10
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

01	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					100
02	364	N	157	-0-	-207	-0-	1	1	156	2	N	-0-					100
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	N	-0-					100
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	2	N	-0-					100
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	N	-0-					100
*06	480	N	204	-0-	-276	-0-	1	1	203	2	N	-0-					100

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	12	1	1784	2	N	-0-					67
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	2	N	-0-					67
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	11	1	1968	2	N	-0-					67
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	7	1	1152	2	N	-0-					67
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	2	N	-0-					67
*06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	11	1	1745	2	N	-0-					67

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

01	4464	X	2391	-0-	-2073	-0-	47	1	2344	2	N	-0-					91
02	4032	X	3248	-0-	-784	-0-	36	1	3212	2	N	-0-					91
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	57	1	4436	2	N	-0-					91
04	4290	X	1722	-0-	-2568	-0-	41	1	1681	2	N	-0-					91
05	4433	X	3432	-0-	-1001	-0-	51	1	3380	2	N	1					92
							1	9									
06	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	52	1	3585	2	N	-0-					92

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

01	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	30	1	4452	2	N	-0-					67
02	4116	X	3283	-0-	-833	-0-	21	1	3262	2	N	-0-					67
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	29	1	5027	2	N	-0-					67
04	4410	X	3498	-0-	-912	-0-	21	1	3383	2	N	85					152
							94	9									
05	4557	X	3518	-0-	-1039	-0-	20	1	3463	2	N	32	161	1			23
							35	9									
06	4410	X	2778	-0-	-1632	-0-	17	1	2761	2	N	-0-					23

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	85	1	7872	2	N	-0-					186
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	65	1	6984	2	N	-0-					186
03	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	92	1	10646	2	N	-0-	5	1			181
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	72	1	6766	2	N	5	6	1			180
							6	9									
05	6572	X	6135	-0-	-437	-0-	66	1	6069	2	N	-0-					180
*06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	74	1	7253	2	N	2					182
							2	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	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

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	2	N	-0-					27
02	672	N	167	-0-	-505	-0-	1	1	166	2	N	-0-					27
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	2	N	-0-					27
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	4	1	580	2	N	-0-					27
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	2	N	-0-					27
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	4	1	656	2	N	-0-					27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

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

01	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	40	1	1267	2	N	-0-					80
02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	25	1	943	2	N	-0-					80
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	41	1	1704	2	N	-0-	3	1			77
04	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	37	1	1095	2	N	-0-	4	1			73
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	38	1	1157	2	N	-0-					73
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	40	1	1607	2	N	-0-					73

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	236	1	370	2	N	-0-			75
02	616	N	380	-0-	-236	-0-	2	1	177	2	N	183	195	1	63
							201	9							
03	3100	N	11449	-0-	8349	8349	303	1	10673	2	N	430	365	1	128
							473	9							
04	3000	N	11901	-0-	8901	17250	313	1	11257	2	N	301	226	1	203
							331	9							
05	3100	N	12631	-0-	9531	26781	321	1	12059	2	N	228	191	1	240
							251	9							
*06	39500	X	12719	-0-	-26781	-0-	316	1	12107	2	N	269	204	1	305
							296	9							

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

01	1953	X	1596	-0-	-357	-0-	42	1	1554	2	N	-0-			88
02	1764	X	1329	-0-	-435	-0-	29	1	1300	2	N	-0-			88
03	1891	X	1517	-0-	-374	-0-	40	1	1477	2	N	-0-			88
04	1830	X	1036	-0-	-794	-0-	37	1	999	2	N	-0-			88
05	1891	X	1551	-0-	-340	-0-	40	1	1511	2	N	-0-			88
*06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	41	1	1688	2	N	-0-			88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-			34
02	532	N	47	-0-	-485	-0-	47	2			N	-0-			34
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			34
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			34
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

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

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

01	3100	N	11268	-0-	8168	8168	107	1	11161	2	N	-0-			60
02	2800	N	1135	-0-	-1665	6503	27	1	1108	2	N	-0-			60
03	3100	N	1210	-0-	-1890	4613	38	1	1166	2	N	5	5	1	60
							6	9							
04	5444	X	831	-0-	-4613	-0-	35	1	796	2	N	-0-	3	1	57
05	1798	X	1205	-0-	-593	-0-	38	1	1167	2	N	-0-			57
06	1740	X	1450	-0-	-290	-0-	39	1	1411	2	N	-0-			57

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-			31
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	1	1	134	2	N	-0-			31
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-			31
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-			31
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	2	N	-0-			31
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-			31

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

01	2728	X	1359	-0-	-1369	-0-	40	1	1319	2	N	-0-			25
02	1932	N	978	-0-	-954	-0-	26	1	952	2	N	-0-			25
03	2139	N	375	-0-	-1764	-0-	33	1	342	2	N	-0-			25
04	1320	N	895	-0-	-425	-0-	36	1	859	2	N	-0-			25
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-	37	1	957	2	N	-0-			25
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

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

01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	12	1	1706	2	N	-0-			110
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	8	1	1309	2	N	-0-			110
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	11	1	1908	2	N	-0-			110
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	2	N	-0-			110
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	9	1	1504	2	N	-0-			110
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	8	1	1376	2	N	-0-			110

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 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
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	5	1	696	2	N	-0-			68
02	2800	N	7026	-0-	4226	4226	45	1	6981	2	N	-0-			68
03	3100	N	1349	-0-	-1751	2475	8	1	1341	2	N	-0-			68
04	3000	N	1189	-0-	-1811	664	7	1	1182	2	N	-0-			68
05	1557	N	893	-0-	-664	-0-	5	1	888	2	N	-0-			68
*06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	6	1	919	2	N	-0-			68

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

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

01	868	N	79	-0-	-789	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
02	448	N	90	-0-	-358	-0-	1	1	89	2	N	-0-			-0-
03	496	N	287	-0-	-209	-0-	2	1	285	2	N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	2	N	-0-			-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	2	N	-0-			-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			27
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			27
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			27
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			27
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			27
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

01	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	10	1	1466	2	N	-0-			57
02	1708	N	959	-0-	-749	-0-	6	1	953	2	N	-0-			57
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	12	1	2068	2	N	-0-			57
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	9	1	1452	2	N	-0-			57
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	10	1	1706	2	N	-0-			57
*06	2010	N	1482	-0-	-528	-0-	9	1	1473	2	N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

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

01	310	N	198	-0-	-112	-0-	1	1	197	2	N	-0-			10
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-			10
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	5	1	807	2	N	-0-			10
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-			10
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	2	N	-0-			10
*06	390	N	274	-0-	-116	-0-	2	1	272	2	N	-0-			10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	391	-0-	-477	-0-	2	1	321	2	N	62					87
							68	9									
02	784	N	443	-0-	-341	-0-	3	1	440	2	N	-0-					87
03	775	N	669	-0-	-106	-0-	4	1	665	2	N	-0-					87
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	N	-0-					87
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	2	N	-0-					87
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	2	N	-0-					87

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	54	1	3319	2	N	-0-					29
02	2520	X	2004	-0-	-516	-0-	20	1	1984	2	N	-0-					29
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	55	1	4075	2	N	-0-					29
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	54	1	3788	2	N	-0-	2	1			27
05	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	42	1	1915	2	N	-0-					27
*06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	48	1	2942	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

01	1379	N	878	-0-	-501	-0-	6	1	872	2	N	-0-					50
02	448	X	330	-0-	-118	-0-	2	1	328	2	N	-0-					50
03	496	X	120	-0-	-376	-0-	1	1	119	2	N	-0-					50
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					50
*06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

01	3069	X	1828	-0-	-1241	-0-	43	1	1774	2	N	10					90
							11	9									
02	2716	X	1242	-0-	-1474	-0-	28	1	1214	2	N	-0-					90
03	3007	X	1903	-0-	-1104	-0-	42	1	1861	2	N	-0-					90
04	2430	X	1242	-0-	-1188	-0-	38	1	1202	2	N	2					92
							2	9									
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	45	1	2395	2	N	-0-					92
06	1830	X	1660	-0-	-170	-0-	40	1	1620	2	N	-0-					92

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	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

01	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	43	1	1641	2	N	-0-					120
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	9	1	1267	2	N	-0-					120
03	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	13	1	1637	2	N	-0-					120
04	1620	N	1074	-0-	-546	-0-	37	1	1037	2	N	-0-					120
05	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	37	1	1009	2	N	-0-					120
06	1590	N	547	-0-	-1043	-0-	33	1	461	2	N	48					168
							53	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 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
01	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	48	1	2508	2	N	-0-					134
02	2380	X	1620	-0-	-760	-0-	29	1	1549	2	N	38	150	1			22
							42	9									
03	2635	X	1045	-0-	-1590	-0-	37	1	1008	2	N	-0-					22
04	2460	N	1071	-0-	-1389	-0-	37	1	1034	2	N	-0-					22
05	1798	N	366	-0-	-1432	-0-	33	1	333	2	N	-0-					22
06	1020	N	248	-0-	-772	-0-	32	1	216	2	N	-0-					22

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	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

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	42	1	1633	2	N	-0-					85
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	27	1	1041	2	N	-0-					85
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	44	1	2275	2	N	-0-					85
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	40	1	1614	2	N	-0-					85
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	40	1	1564	2	N	-0-					85
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	2	N	-0-					80
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	N	-0-					80
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	2	N	-0-					80
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					80
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-					80
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1117	2	N	17			117
							19	9							
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	2	1	302	2	N	-0-			117
03	961	N	813	-0-	-148	-0-	5	1	808	2	N	-0-			117
04	1110	N	601	-0-	-509	-0-	4	1	597	2	N	-0-			117
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-			117
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	735	2	N	68			185
							75	9							

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	981	-0-	-755	-0-	38	1	943	2	N	-0-			26
02	1064	N	308	-0-	-756	-0-	3	1	305	2	N	-0-			26
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	2	N	-0-			26
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	2	N	-0-			26
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	7	1	1146	2	N	-0-			26
*06	1590	N	1164	-0-	-426	-0-	7	1	1157	2	N	-0-			26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	5	1	689	2	N	-0-			34
02	728	N	535	-0-	-193	-0-	3	1	532	2	N	-0-			34
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	5	1	835	2	N	-0-			34
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	3	1	557	2	N	-0-			34
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	5	1	816	2	N	-0-			34
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	2	N	-0-			34

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
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	2	1	318	2	N	-0-			74
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	13	1	2016	2	N	-0-			74
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	2	1	430	2	N	-0-			74
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	556	2	N	-0-			74
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	3	1	478	2	N	-0-			74
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	2	N	-0-			74

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	930	N	778	-0-	-152	-0-	5	1	773	2	N	-0-					181
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	2	N	-0-					181
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	2	1	362	2	N	-0-					181
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	N	-0-					181
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	1092	2	N	-0-					181
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	7	1	1145	2	N	-0-					181

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

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

01	1798	N	984	-0-	-814	-0-	38	1	946	2	N	-0-					10
02	1484	N	1101	-0-	-383	-0-	35	1	1066	2	N	-0-					10
03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	40	1	1530	2	N	-0-	1	1			9
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	2	N	-0-	2	1			7
05	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	37	1	969	2	N	-0-					7
*06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	39	1	1411	2	N	-0-					7

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

01	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					159
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	N	-0-					159
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	2	1	370	2	N	-0-					159
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	2	N	-0-					159
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	2	1	278	2	N	-0-					159
*06	360	N	292	-0-	-68	-0-	2	1	290	2	N	-0-					159

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

01	4433	X	3508	-0-	-925	-0-	55	1	3453	2	N	-0-					94
02	4004	X	3693	-0-	-311	-0-	43	1	3650	2	N	-0-					94
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	61	1	5123	2	N	-0-					94
04	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	30	1	3285	2	N	-0-					94
05	4092	X	3501	-0-	-591	-0-	51	1	3450	2	N	-0-					94
06	4440	X	4057	-0-	-383	-0-	54	1	4003	2	N	-0-					94

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	5716	-0-	-4111	-0-	5661	2	55	9	N	50					127
02	9520	X	4586	-0-	-4934	-0-	4542	2	44	9	N	40					167
03	10540	X	4085	-0-	-6455	-0-	4070	2	15	9	N	14					181
04	10200	X	3976	-0-	-6224	-0-	3965	2	11	9	N	10					191
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10271	2	64	9	N	58	190	1			59
06	5520	X	4684	-0-	-836	-0-	4675	2	9	9	N	8					67

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
06	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	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

01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					84
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					84
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					84
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					84
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			Y	-0-					84
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2								85
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1								86
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	108	3	7	9	N	6								92
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	108	3	230	9	N	209	290	1						11
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	106	3	15	9	N	14								25
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	106	3	8	9	N	7								32

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6934	3	106	9	N	96	181	1			210
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4456	3	66	9	N	60					270
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3871	3	75	9	N	68	160	1			178
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3217	3	72	9	N	65					243
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1911	3	19	9	N	17					260
*06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2085	3	66	9	N	60					320

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					21
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					21
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					21
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					21
05	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					21
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	644	N	362	-0-	-282	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	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 #: 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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					13
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					13
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	N	2					15
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	326	3	20	9	N	18					33
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					33
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					33

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					45
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	188	1			N	-0-					45
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					45
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	1			N	-0-					45
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	1			N	-0-					45
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	1			N	-0-					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
02	1092	N	745	-0-	-347	-0-	745	1			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	1			N	-0-					-0-
04	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	1			N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	1			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					67
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	99	2	9	9	N	8					75
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	2	9	9	N	8					83
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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 #: 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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					47
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					47
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					47
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					47
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					47
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	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
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	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
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1095	-0-	-641	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	942	-0-	-738	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	1426	X	970	-0-	-456	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
06	1380	X	560	-0-	-820	-0-	560	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518		4435	-0-	-1083	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
02	4984		3138	-0-	-1846	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	5048	R	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
04	4410	#	3675	-0-	-735	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
05	4557	#	3549	-0-	-1008	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	4890	#	3173	-0-	-1717	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			N	-0-					97
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					97
03	3100	N	4520	-0-	1420	1420	4520	3			N	-0-					97
04	3000	N	4381	-0-	1381	2801	4381	3			N	-0-					97
05	3100	N	5700	-0-	2600	5401	5700	3			N	-0-					97
*06	9440	X	4039	-0-	-5401	-0-	4039	3			N	-0-					97

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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					12
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 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
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	990	N	808	-0-	-182	-0-	808	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					1
02	2800	N	3177	-0-	377	377	3177	3			N	-0-					1
03	1810	N	1433	-0-	-377	-0-	1433	3			N	-0-					1
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					1
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					1
*06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					3
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	3			N	-0-					3
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					3
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					3
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					3
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					65
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					65
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					65
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					65
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3					68
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2					70

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

01	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					30
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					30
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					30
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					30
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					30
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					30
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					30
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					83
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					83
03	3100	N	3732	-0-	632	632	3731	3	1	9	N	1					84
04	2993	N	2361	-0-	-632	-0-	2361	3			N	-0-					84
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					84
*06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					84

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					72
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					72
03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1648	3	3	9	N	3					75
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1946	3	2	9	N	2					77
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	N	1					78
*06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	N	3					81

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	126	1	1661	2	N	15					27
							17	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	102	1	1014	2	N	-0-					27
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	148	1	1155	2	N	30	9	1			48
							33	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	2	N	11	17	1			42
							12	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	2	N	-0-					42
06	450	N	146	-0-	-304	-0-	39	1	107	2	N	-0-					42

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					57
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	120	1	1534	2	N	-0-					57
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	2	N	-0-					57
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	N	-0-					57
*06	1140	N	639	-0-	-501	-0-	34	1	605	2	N	-0-					57

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	74	1	1021	2	N	-0-					23
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					23
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-					23
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-					23

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	115	1	1466	2	N	-0-					92
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	N	-0-					92
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	111	1	1560	2	N	-0-	3	1			89
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	2	N	-0-	3	1			86
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	2	N	-0-					86
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1260	2	N	50	101	1			35
							55	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	N	13					85
							14	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-					85
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	78	1	1002	2	N	-0-					85
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	-0-					85
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-					85
06	630	N	84	-0-	-546	-0-	5	1	79	2	N	-0-					85

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

01	713	N	424	-0-	-289	-0-	424	2			N	-0-					28
02	616	N	451	-0-	-165	-0-	451	2			N	-0-					28
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					28
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					28
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					28
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	96	1	1131	2	N	-0-					21
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	132	1	1415	2	N	-0-					21
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	152	1	1653	2	N	-0-					21
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	100	1	878	2	N	-0-					21
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	99	1	1041	2	N	-0-					21
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	N	-0-					21

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1240	N	804	-0-	-436	-0-	43	1	761	2	N	-0-					68
02	1148	N	879	-0-	-269	-0-	59	1	820	2	N	-0-					68
03	1271	N	952	-0-	-319	-0-	69	1	883	2	N	-0-					68
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	50	1	844	2	N	-0-					68
05	961	N	265	-0-	-696	-0-	16	1	249	2	N	-0-					68
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1061	2	N	-0-					68

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					82
03	14B2	EXT	239	-0-	239	239	16	1	223	2	N	-0-					82
04	14B2	EXT	105	-0-	105	344	6	1	99	2	N	-0-					82
05	14B2	EXT	86	-0-	86	430	5	1	81	2	N	-0-					82
*06	430	X	-0-	-0-	-430	-0-					N	95	87	1			90

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	304	1	5415	2	N	-0-					171
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					171
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	7	1			164
04	2880	X	1784	-0-	-1096	-0-	100	1	1684	2	N	-0-	4	1			160
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	229	1	3602	2	N	-0-					160
*06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	213	1	3752	2	N	59	185	1			34
							65	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	N	-0-					10
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	N	-0-					10
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	2	N	-0-					10
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-					10
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	N	-0-					10
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					10

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					94
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					94
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					94
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					94
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					94
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
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
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	N	15					199
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					204
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	N	5					209
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	279	2	2	9	N	2					211
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	402	2	6	9	N	5					216
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					216

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
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	217	1	245	2	N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	682	N	442	-0-	-240	-0-	215	1	227	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	253	1	298	2	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	421	1	240	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	268	1	451	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	325	1	329	2	N	-0-					-0-
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	393	1	70	2	N	-0-					-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	310	N	72	-0-	-238	-0-	35	1	37	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	170	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	70	-0-	-209	-0-	46	1	24	2	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	185	1	310	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	143	1	135	2	N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	N	-0-					-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
01	13892		13518	-0-	-374	-0-	199	1	13319	2	N	-0-					-0-
02	12760		12316	-0-	-444	-0-	182	1	12134	2	N	-0-					-0-
03	14448		13796	-0-	-652	-0-	203	1	13593	2	N	-0-					-0-
04	13588		13154	-0-	-434	-0-	193	1	12961	2	N	-0-					-0-
05	13144		12639	-0-	-505	-0-	186	1	12453	2	N	-0-					-0-
06	12720		9383	-0-	-3337	-0-	137	1	9246	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

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 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
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	64	1	1322	2	Y	-0-					41
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1063	2	Y	-0-					41
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					41
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					41
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-					41
*06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

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-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	3100	X	523	-0-	-2577	-0-	523	3			Y	-0-					148
02	2800	X	632	-0-	-2168	-0-	624	3	8	9	Y	7					155
03	5177	X	1131	-0-	-4046	-0-	1123	3	8	9	Y	7					162
04	5010	X	1330	-0-	-3680	-0-	1330	3			Y	-0-					162
05	4278	X	1178	-0-	-3100	-0-	1178	3			Y	-0-					162
*06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					162

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	970	R	393	-0-	-577	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	434	#	41	-0-	-393	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

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	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-

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

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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	462	-0-	462	462	462	4			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6048	-0-	6048	6510	6048	4			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3694	-0-	3694	10204	3694	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6372	-0-	6372	16576	6372	4			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16576					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16576					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	906	-0-	-1404	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

01	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2607	2	9	9	N	8					80
02	2828	X	2506	-0-	-322	-0-	2493	2	13	9	N	12					92
03	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	2755	2	8	9	N	7					99
04	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	2651	2	28	9	N	25					124
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3814	2	11	9	N	10					134
*06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3199	2	3	9	N	3					137

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					23
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					23
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					23
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					23
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					23
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

01	4340	X	2680	-0-	-1660	-0-	2677	2	3	9	N	3					6
02	3388	X	1914	-0-	-1474	-0-	1914	2			N	-0-					6
03	3379	X	1662	-0-	-1717	-0-	1662	2			N	-0-					6
04	3270	X	1149	-0-	-2121	-0-	1106	2	43	9	N	39					45
05	3379	X	484	-0-	-2895	-0-	484	2			N	-0-					45
06	2580	X	933	-0-	-1647	-0-	933	2			N	-0-					45

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

01	6231	X	5792	-0-	-439	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4875	-0-	-753	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5229	-0-	-506	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4663	-0-	-947	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5066	-0-	-731	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4818	-0-	-792	-0-	4818	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

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					108
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-					108
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					108
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					108
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					108
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					108

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					3
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					3
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					3
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-					3
05	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	2			N	-0-					3
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					3

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1433	-0-	1433	1433	1433	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3661	-0-	3661	5094	3661	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		634	-0-	634	5728	634	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5728					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2639	-0-	2639	2639	2639	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5677	-0-	5677	8316	5677	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		679	-0-	679	8995	679	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2411	-0-	2411	11406	2411	2			N	-0-					-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
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					7
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					7
03	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					7
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					7
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					7
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		998	-0-	998	998	998	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		81	-0-	81	1079	81	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

01	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-					5
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	2			N	-0-					5
03	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					5
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					5
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			N	-0-					5
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1144	-0-	-816	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	723	-0-	-1447	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	615	-0-	-1515	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	199	-0-	-1072	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

01	2604	X	2028	-0-	-576	-0-	2028	2			N	-0-					13
02	2352	X	1961	-0-	-391	-0-	1961	2			N	-0-					13
03	2604	X	1964	-0-	-640	-0-	1964	2			N	-0-					13
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					13
05	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	2162	2			N	-0-					13
06	2100	X	1905	-0-	-195	-0-	1905	2			N	-0-					13

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

01	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					7
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					7
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					7
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					7
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					7
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	5704	X	2469	-0-	-3235	-0-	2468	2	1	9	N	1					13
02	5152	X	688	-0-	-4464	-0-	688	2			N	-0-					13
03	5394	X	565	-0-	-4829	-0-	565	2			N	-0-					13
04	5160	X	678	-0-	-4482	-0-	678	2			N	-0-					13
05	4681	X	1370	-0-	-3311	-0-	1370	2			N	-0-					13
*06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					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
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					5
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					5
03	2759	X	140	-0-	-2619	-0-	140	2			N	-0-					5
04	690	X	524	-0-	-166	-0-	524	2			N	-0-					5
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
*06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					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
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	349	-0-	-1091	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	350	-0-	-1138	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	275	-0-	-805	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					2
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					2
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					2
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					2
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					2
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					2

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695	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

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-					85
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	Y	-0-					85
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	77	1	1235	2	Y	-0-					85
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					85
05	992	N	527	-0-	-465	-0-	31	1	496	2	Y	-0-					85
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1046	2	Y	-0-					85

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 #: 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
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	1124	2	Y	-0-			-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-			-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1162	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	65	1	995	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	943	-0-	-266	-0-	55	1	888	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	57	1	947	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
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	108	1	1727	2	Y	-0-			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	963	-0-	-897	-0-	57	1	906	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1053	-0-	-717	-0-	64	1	989	2	Y	-0-			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-			-0-
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	96	1	1586	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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	514	2	N	-0-			4
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	6	1	544	2	N	-0-			4
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	4	1	324	2	N	-0-			4
04	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-			4
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			4
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	31	1	492	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	28	1	431	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	31	1	471	2	Y	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-			-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-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
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	781	2	Y	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-			-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	284	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			19
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			19
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			19
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			19
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			19
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

01	1116	N	950	-0-	-166	-0-	56	1	894	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	56	1	871	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	740	-0-	-345	-0-	43	1	697	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	50	1	774	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	662	-0-	-361	-0-	38	1	624	2	Y	-0-			-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	2	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	65	1	1009	2	Y	-0-			-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	Y	-0-			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	1112	2	Y	-0-			-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	105	1	1704	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	58	1	954	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

01	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	107	1	1723	2	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1559	-0-	-149	-0-	94	1	1465	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	100	1	1607	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	94	1	1441	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	75	1	1224	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1452	-0-	-198	-0-	83	1	1369	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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			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-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	67	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	761	-0-	-479	-0-	44	1	717	2	Y	-0-					-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1224	-0-	-120	-0-	74	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	86	1	1375	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1082	-0-	-298	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	266	-0-	-1098	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	91	1	1499	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	154	1	2467	2	Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	2	Y	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	131	1	2106	2	Y	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	124	1	2010	2	Y	-0-					-0-
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	138	1	2277	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	51	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	46	1	751	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
01	3565	X	1618	-0-	-1947	-0-	95	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1219	-0-	-1609	-0-	73	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1155	-0-	-1976	-0-	68	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1521	-0-	-909	-0-	93	1	1428	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1377	-0-	-235	-0-	80	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1066	-0-	-494	-0-	61	1	1005	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	63	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	63	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	60	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	59	1	981	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3139	-0-	-4332	-0-	68	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5344	-0-	-1516	-0-	85	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5932	-0-	-1663	-0-	103	1	5829	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	2193	-0-	-5157	-0-	51	1	2142	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5889	-0-	-280	-0-	93	1	5796	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5708	-0-	-22	-0-	86	1	5622	2	N	-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 #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1773	-0-	-2660	-0-	104	1	1669	2	Y	-0-					-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	279	1	4356	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	234	1	3744	2	Y	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	246	1	3787	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3467	-0-	-1059	-0-	201	1	3266	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3766	-0-	-614	-0-	215	1	3551	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

01	434	N	99	-0-	-335	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
06	630	N	70	-0-	-560	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

01	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					50
02	1316	N	1230	-0-	-86	-0-	83	1	1147	2	N	-0-					50
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					50
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	89	1	1495	2	N	-0-					50
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	96	1	1513	2	N	-0-					50
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					89
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					89
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	945	-0-	-231	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	66	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	856	-0-	-224	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	751	-0-	-329	-0-	43	1	708	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

01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	234	1	3755	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3446	-0-	-250	-0-	208	1	3238	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3708	-0-	-446	-0-	218	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3532	-0-	-488	-0-	216	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3073	-0-	-1081	-0-	178	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	195	1	3223	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	839	1	464	2	N	-0-					26
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	754	1	494	2	N	-0-					26
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	843	1	525	2	N	-0-					26
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	836	1	698	2	N	-0-					26
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	109	1	673	2	N	-0-					26
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	87	1	647	2	N	-0-					26

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 #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	62	1	990	2	Y	-0-			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	64	1	995	2	Y	-0-			-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	398	-0-	-562	-0-	24	1	374	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	740	-0-	-252	-0-	43	1	697	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	675	-0-	-285	-0-	39	1	636	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															
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-			-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	N	-0-			-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	N	-0-			-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	39	1	597	2	N	-0-			-0-
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	34	1	556	2	N	-0-			-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929															
01	1860	N	533	-0-	-1327	-0-	13	1	520	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	553	-0-	-1127	-0-	84	1	469	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3787	-0-	687	687	3787	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3269	-0-	269	956	71	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3804	-0-	704	1660	83	1	3721	2	N	-0-			-0-
*06	4654	X	2994	-0-	-1660	-0-	71	1	2923	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															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172															
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	N	-0-			1
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	90	1	2146	2	N	-0-			1
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	2	N	-0-			1
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	2	N	-0-			1
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	142	1	996	2	N	-0-			1
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	122	1	915	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															
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-			-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	37	1	593	2	Y	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	36	1	589	2	Y	-0-			-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-			-0-
EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644															
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	13	1	542	2	N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-			-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	8	1	362	2	N	-0-			-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-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 #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	74	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	78	1	1255	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

01	1116	N	907	-0-	-209	-0-	22	1	885	2	N	-0-					-0-
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	826	-0-	-259	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-
04	870	N	502	-0-	-368	-0-	11	1	491	2	N	-0-					-0-
05	961	N	797	-0-	-164	-0-	17	1	780	2	N	-0-					-0-
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	19	1	785	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	35	1	1422	2	N	-0-					12
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					12
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					12
04	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	29	1	1328	2	N	-0-					12
05	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					12
*06	1650	N	1300	-0-	-350	-0-	31	1	1269	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	2	N	-0-					12
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	N	-0-					12
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					12
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	48	1	1122	2	N	-0-					12
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	168	1	1172	2	N	-0-					12
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	132	1	989	2	N	-0-					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

01	2325	N	1905	-0-	-420	-0-	46	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1828	-0-	-104	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1626	-0-	-699	-0-	15	1	1611	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1526	-0-	-304	-0-	33	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1646	-0-	-369	-0-	36	1	1610	2	N	-0-					-0-
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	37	1	1532	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	844	1	384	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	66	1	228	2	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	166	1	503	2	N	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	163	1	597	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	784	N	228	-0-	-556	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	58	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1219	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	256	-0-	-1424	-0-	6	1	250	2	N	-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 #: 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
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	N	-0-					40
02	1008	N	847	-0-	-161	-0-	34	1	813	2	N	-0-					40
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	2	N	-0-					40
04	1080	N	530	-0-	-550	-0-	22	1	508	2	N	-0-					40
05	930	N	346	-0-	-584	-0-	43	1	303	2	N	-0-					40
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	163	1	1221	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	42	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	627	-0-	-423	-0-	14	1	613	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	578	-0-	-507	-0-	13	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	958	-0-	-92	-0-	23	1	935	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

01	2325	N	2050	-0-	-275	-0-	120	1	1930	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1801	-0-	-355	-0-	108	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	271	-0-	-1992	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4548	-0-	1548	1548	278	1	4270	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2794	-0-	-306	1242	162	1	2632	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2229	-0-	-771	471	127	1	2102	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	44	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1419	-0-	-205	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	905	-0-	-893	-0-	30	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	33	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	1808	2	N	-0-					-0-
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	66	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	57	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1077	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	61	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	776	-0-	-288	-0-	47	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	571	-0-	-514	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	692	-0-	-328	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	478	-0-	-173	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					3
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	774	2	Y	-0-					3
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					3
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	97	1	2261	2	Y	-0-					3
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	217	1	1519	2	Y	-0-					3
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	214	1	1604	2	Y	-0-					3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	83	1	2040	2	N	-0-			-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	196	1	2033	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	2	N	-0-			-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	76	1	1819	2	N	-0-			-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	75	1	1925	2	N	-0-			-0-
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1846	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

01	806	N	762	-0-	-44	-0-	18	1	744	2	N	-0-			-0-
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	617	2			N	-0-			-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	21	1	619	2	N	-0-			-0-
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	13	1	609	2	N	-0-			-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	15	1	661	2	N	-0-			-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	15	1	611	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	21	1	853	2	N	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	N	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	386	2	N	-0-			-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	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

01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	199	1	2692	2	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2621	-0-	-543	-0-	184	1	2437	2	Y	-0-			-0-
03	3503	X	188	-0-	-3315	-0-	40	1	148	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	2688	-0-	-702	-0-	192	1	2496	2	Y	-0-			-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	238	1	3356	2	Y	-0-			-0-
*06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	217	1	3079	2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

01	992	N	608	-0-	-384	-0-	28	1	580	2	N	-0-			3
02	952	N	621	-0-	-331	-0-	25	1	596	2	N	-0-			3
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-			3
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	-0-			3
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	174	1	1216	2	N	-0-			3
*06	1020	N	879	-0-	-141	-0-	104	1	775	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

01	1767	N	1362	-0-	-405	-0-	64	1	1298	2	N	-0-			-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	196	1	1356	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	50	1	1476	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	58	1	991	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1263	-0-	-442	-0-	59	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	60	1	1183	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

01	2511	X	1288	-0-	-1223	-0-	76	1	1212	2	Y	-0-			-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	2	Y	-0-			-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	112	1	1796	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	257	-0-	-1003	-0-	16	1	241	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	188	-0-	-1951	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	189	-0-	-1671	-0-	11	1	178	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 #: 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
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	90	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	630	-0-	-1050	-0-	38	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	68	-0-	-1761	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			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
01	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	42	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1422	-0-	-454	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	201	-0-	-1938	-0-	21	1	180	2	N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	2	N	-0-					-0-
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	41	1	1700	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
01	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	42	1	1689	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	51	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	57	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	49	1	2178	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2057	-0-	-313	-0-	49	1	2008	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
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	99	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	92	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	87	1	1409	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	79	1	1295	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	1973	-0-	-603	-0-	119	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	172	1	2756	2	Y	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	169	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	160	1	2601	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2741	-0-	-79	-0-	157	1	2584	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-					-0-
02	364	N	99	-0-	-265	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	2	N	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	19	1	779	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
02	308	N	165	-0-	-143	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	2	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	13	1	529	2	N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	164	1	2622	2	Y	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	148	1	2310	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	127	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	1943	-0-	-577	-0-	119	1	1824	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	1261	-0-	-1343	-0-	73	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	526	-0-	-1574	-0-	30	1	496	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6036	-0-	-660	-0-	384	1	5652	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5002	-0-	-822	-0-	328	1	4674	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5799	-0-	-525	-0-	370	1	5429	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5497	-0-	-563	-0-	364	1	5133	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5053	-0-	-1209	-0-	323	1	4730	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5437	-0-	-413	-0-	339	1	5098	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	451	-0-	-169	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	35	1	581	2	Y	-0-					-0-

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
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	828	2	Y	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					87
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
01	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	143	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1726	-0-	-570	-0-	104	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	147	1	2348	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2077	-0-	-293	-0-	127	1	1950	2	Y	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	137	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2021	-0-	-379	-0-	116	1	1905	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1625	-0-	-223	-0-	98	1	1527	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	101	1	1623	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	99	1	1516	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1419	-0-	-379	-0-	82	1	1337	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	91	1	1499	2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

01	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	2	Y	-0-			3
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	781	2	Y	-0-			3
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-			3
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	Y	-0-			3
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	83	1	582	2	Y	-0-			3
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	2	Y	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			20
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

01	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	132	1	2122	2	Y	-0-			-0-
02	2128	N	1939	-0-	-189	-0-	117	1	1822	2	Y	-0-			-0-
03	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	129	1	2075	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	125	1	1926	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	117	1	1901	2	Y	-0-			-0-
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	124	1	2045	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

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-			-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	50	1	776	2	Y	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	897	2	Y	-0-			-0-
04	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	180	1	2776	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3944	-0-	844	844	229	1	3715	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3781	-0-	781	1625	216	1	3565	2	Y	-0-			-0-

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 #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	176	-0-	-188	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1719	-0-	-389	-0-	101	1	1618	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1450	-0-	-90	-0-	87	1	1363	2	Y	-0-			-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	102	1	1633	2	Y	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	101	1	1555	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	89	1	1440	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	92	1	1517	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	38	1	614	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	35	1	543	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	38	1	612	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	38	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	35	1	570	2	Y	-0-			-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	63	1	2676	2	N	-0-			-0-
02	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	58	1	2739	2	N	-0-			-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	62	1	2514	2	N	-0-			-0-
04	2640	N	1704	-0-	-936	-0-	46	1	1658	2	N	-0-			-0-
05	3069	N	2213	-0-	-856	-0-	54	1	2159	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	54	1	2356	2	N	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99			110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			70
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-			70
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-			70
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	N	-0-			70
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			70
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	N	-0-			70

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 #: 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
01	1457	N	923	-0-	-534	-0-	54	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	653	-0-	-579	-0-	39	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	677	-0-	-656	-0-	40	1	637	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	82	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	2	N	-0-					-0-
06	660	N	465	-0-	-195	-0-	27	1	438	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
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	66	1	1073	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	505	-0-	-905	-0-	29	1	476	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	248	1	4953	2	N	14					30
							15	9									
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	543	1	4272	2	N	-0-					30
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	610	1	4819	2	N	12	5	1			37
							13	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-	4	1			33
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					33
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					33

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
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	168	1	2688	2	Y	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	151	1	2353	2	Y	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	146	1	2335	2	Y	-0-					-0-
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	151	1	2330	2	Y	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	80	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	139	1	2288	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	107	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	947	-0-	-201	-0-	82	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	112	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	969	-0-	-171	-0-	84	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	135	1	1176	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	114	1	911	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 #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	91	1	1461	2	Y	-0-			88
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-			88
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	Y	-0-			88
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	89	1	1373	2	Y	-0-			88
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	Y	-0-			88
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	90	1	1483	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2523	-0-	-1135	-0-	148	1	2375	2	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2437	-0-	-307	-0-	147	1	2290	2	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	163	1	2607	2	Y	-0-			-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	168	1	2578	2	Y	-0-			-0-
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	273	1	4422	2	Y	-0-			-0-
*06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	275	1	4533	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	72	1	1149	2	Y	-0-			-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	2	Y	-0-			-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-			-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	Y	-0-			-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	-0-			-0-
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	8	1	756	2	N	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	11	1	877	2	N	-0-			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	3	1	347	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	Y	-0-			-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	133	1	2068	2	Y	-0-			-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1892	2	Y	-0-			-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	130	1	1997	2	Y	-0-			-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	103	1	1669	2	Y	-0-			-0-
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	115	1	1892	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	151	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	120	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	167	1	1330	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	233	1	3739	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3348	-0-	-460	-0-	202	1	3146	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	203	1	3255	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2516	-0-	-1324	-0-	154	1	2362	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2891	-0-	-1077	-0-	168	1	2723	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3665	-0-	-175	-0-	210	1	3455	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	135	1	2160	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1512	-0-	-1316	-0-	91	1	1421	2	Y	-0-					-0-
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	206	1	3304	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2626	-0-	-404	-0-	160	1	2466	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1997	-0-	-576	-0-	116	1	1881	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2382	-0-	-1008	-0-	136	1	2246	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	225	1	3612	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	1338	-0-	-3002	-0-	81	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	222	1	3550	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2402	-0-	-2158	-0-	147	1	2255	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	234	1	3790	2	Y	-0-					-0-
*06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	220	1	3632	2	Y	-0-					-0-

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
01	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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 #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	114 4	1 9	2385	2	N	4			23
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	106	1	2537	2	N	-0-			23
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	115	1	2394	2	N	-0-			23
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	100	1	2324	2	N	-0-			23
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	310	1	2166	2	N	-0-			23
*06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	307	1	2296	2	N	-0-			23

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	153	1	3053	2	N	-0-			81
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	326	1	2561	2	N	-0-			81
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	380	1	3004	2	N	-0-			81
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	967	1	3333	2	N	-0-			81
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1010	1	3062	2	N	-0-			81
*06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	731	1	2676	2	N	-0-			81

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

01	10261	X	9350	-0-	-911	-0-	549	1	8801	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	7979	-0-	-1205	-0-	481	1	7498	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	9043	-0-	-846	-0-	531	1	8512	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	8924	-0-	-646	-0-	545	1	8379	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	7738	-0-	-1717	-0-	449	1	7289	2	N	-0-			-0-
*06	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	522	1	8611	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

01	1147	N	762	-0-	-385	-0-	45	1	717	2	Y	-0-			15
02	2800	N	3565	-0-	765	765	215	1	3350	2	Y	-0-			15
03	3100	N	3597	-0-	497	1262	211	1	3386	2	Y	-0-			15
04	3000	N	2274	-0-	-726	536	139	1	2135	2	Y	-0-			15
05	1892	X	1356	-0-	-536	-0-	79	1	1277	2	Y	-0-			15
06	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	74	1	1213	2	Y	-0-			15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	26	1	399	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	253	-0-	-287	-0-	15	1	238	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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 #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4057	-0-	-872	-0-	238	1	3819	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	571	-0-	-3853	-0-	34	1	537	2	Y	-0-			-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	292	1	4672	2	Y	-0-			-0-
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	313	1	4822	2	Y	-0-			-0-
05	4061	X	2968	-0-	-1093	-0-	172	1	2796	2	Y	-0-			-0-
06	4740	X	4177	-0-	-563	-0-	239	1	3938	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

01	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	2	-0-	-334	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	16	1	263	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-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

01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	224	1	3598	2	Y	-0-			-0-
02	3416	X	2556	-0-	-860	-0-	154	1	2402	2	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3543	-0-	-363	-0-	208	1	3335	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	215	1	3303	2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3343	-0-	-563	-0-	194	1	3149	2	Y	-0-			-0-
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	215	1	3549	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

01	15903	X	11536	-0-	-4367	-0-	677	1	10859	2	Y	-0-			-0-
02	15288	X	14148	-0-	-1140	-0-	852	1	13296	2	Y	-0-			-0-
03	16926	X	10798	-0-	-6128	-0-	634	1	10164	2	Y	-0-			-0-
04	11400	X	6941	-0-	-4459	-0-	424	1	6517	2	Y	-0-			-0-
05	15655	X	12085	-0-	-3570	-0-	702	1	11383	2	Y	-0-			-0-
06	15150	X	11540	-0-	-3610	-0-	660	1	10880	2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	73	1	3472	2	N	-0-			-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	85	1	5283	2	N	-0-			-0-
03	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	109	1	6299	2	N	-0-			-0-
04	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	333	1	32578	2	N	-0-			-0-
05	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	238	1	19507	2	N	-0-			-0-
*06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	165	1	13645	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

01	11656	X	7217	-0-	-4439	-0-	424	1	6793	2	Y	-0-			-0-
02	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	648	1	10112	2	Y	-0-			-0-
03	12369	X	9231	-0-	-3138	-0-	542	1	8689	2	Y	-0-			-0-
04	11970	X	11253	-0-	-717	-0-	687	1	10566	2	Y	-0-			-0-
05	12369	X	6793	-0-	-5576	-0-	394	1	6399	2	Y	-0-			-0-
06	11520	X	8007	-0-	-3513	-0-	458	1	7549	2	Y	-0-			-0-

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 #: 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
01	5828	X	5225	-0-	-603	-0-	307	1	4918	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4718	-0-	-518	-0-	284	1	4434	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	317	1	5080	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5120	-0-	-70	-0-	312	1	4808	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3261	-0-	-2102	-0-	189	1	3072	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	2384	-0-	-2836	-0-	136	1	2248	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
01	11315	X	11042	-0-	-273	-0-	648	1	10394	2	Y	-0-					-0-
02	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	605	1	9440	2	Y	-0-					-0-
03	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	650	1	10417	2	Y	-0-					-0-
04	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	644	1	9909	2	Y	-0-					-0-
05	10261	X	9495	-0-	-766	-0-	551	1	8944	2	Y	-0-					-0-
*06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	641	1	10578	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
01	6665	X	5984	-0-	-681	-0-	351	1	5633	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4980	-0-	-704	-0-	300	1	4680	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	3854	-0-	-2470	-0-	226	1	3628	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	4324	-0-	-1796	-0-	264	1	4060	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	3957	-0-	-2367	-0-	230	1	3727	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	4979	-0-	-811	-0-	285	1	4694	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
01	6603	X	6448	-0-	-155	-0-	379	1	6069	2	Y	-0-					-0-
02	5852	X	5629	-0-	-223	-0-	339	1	5290	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6370	-0-	-109	-0-	374	1	5996	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	6090	-0-	-180	-0-	372	1	5718	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	4876	-0-	-1603	-0-	283	1	4593	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	5428	-0-	-812	-0-	310	1	5118	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
01	10137	X	9466	-0-	-671	-0-	556	1	8910	2	Y	-0-					-0-
02	9156	X	7219	-0-	-1937	-0-	435	1	6784	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	9709	-0-	-583	-0-	570	1	9139	2	Y	-0-					-0-
04	9960	X	9503	-0-	-457	-0-	580	1	8923	2	Y	-0-					-0-
05	10292	X	8285	-0-	-2007	-0-	481	1	7804	2	Y	-0-					-0-
*06	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	557	1	9186	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
01	7688	X	7395	-0-	-293	-0-	434	1	6961	2	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	386	1	6026	2	Y	-0-					-0-
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	363	1	5818	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4357	-0-	-593	-0-	266	1	4091	2	Y	-0-					-0-
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	381	1	6181	2	Y	-0-					-0-
*06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	517	1	8532	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	13703	-0-	-433	-0-	805	1	12898	2	Y	-0-					-0-
02	12768	X	12072	-0-	-696	-0-	727	1	11345	2	Y	-0-					-0-
03	14167	X	13535	-0-	-632	-0-	795	1	12740	2	Y	-0-					-0-
04	13710	X	12994	-0-	-716	-0-	793	1	12201	2	Y	-0-					-0-
05	14167	X	11663	-0-	-2504	-0-	677	1	10986	2	Y	-0-					-0-
*06	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	782	1	12902	2	Y	-0-					-0-

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 #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	414	1	6642	2	Y	-0-					-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	398	1	6209	2	Y	-0-					-0-
03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	398	1	6380	2	Y	-0-					-0-
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	343	1	5274	2	Y	-0-					-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	273	1	4426	2	Y	-0-					-0-
*06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	225	1	3712	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

01	12431	X	11355	-0-	-1076	-0-	667	1	10688	2	Y	-0-					-0-
02	10528	X	10109	-0-	-419	-0-	609	1	9500	2	Y	-0-					-0-
03	11749	X	11309	-0-	-440	-0-	664	1	10645	2	Y	-0-					-0-
04	11370	X	9580	-0-	-1790	-0-	585	1	8995	2	Y	-0-					-0-
05	11749	X	10120	-0-	-1629	-0-	588	1	9532	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	9876	-0-	-1104	-0-	565	1	9311	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

01	12493	X	12095	-0-	-398	-0-	1106	1	10989	2	Y	-0-					208
02	11144	X	10830	-0-	-314	-0-	940	1	9890	2	Y	-0-					208
03	12338	X	12037	-0-	-301	-0-	1104	1	10932	2	Y	1	180	1			29
							1	9									
04	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	1053	1	11116	2	Y	-0-					29
05	12090	X	11713	-0-	-377	-0-	1205	1	10508	2	Y	-0-					29
06	11700	X	11181	-0-	-519	-0-	1246	1	9935	2	Y	-0-					29

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

01	6665	X	5250	-0-	-1415	-0-	93	1	5157	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	3895	-0-	-2125	-0-	69	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5938	-0-	-727	-0-	103	1	5835	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	31	-0-	-6269	-0-	31	1			N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

01	12896	X	12545	-0-	-351	-0-	737	1	11808	2	Y	-0-					-0-
02	11452	X	11132	-0-	-320	-0-	671	1	10461	2	Y	-0-					-0-
03	12927	X	12473	-0-	-454	-0-	733	1	11740	2	Y	-0-					-0-
04	12510	X	11941	-0-	-569	-0-	729	1	11212	2	Y	-0-					-0-
05	12927	X	9598	-0-	-3329	-0-	557	1	9041	2	Y	-0-					-0-
06	12150	X	8714	-0-	-3436	-0-	498	1	8216	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
01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	66	1	2852	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3488	-0-	688	688	65	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3342	-0-	242	930	72	1	3270	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	519	-0-	-2301	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2419	-0-	-588	-0-	57	1	2362	2	N	-0-					-0-
*06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	62	1	3164	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

01	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	615	1	9868	2	Y	-0-					-0-
02	9100	X	8697	-0-	-403	-0-	524	1	8173	2	Y	-0-					-0-
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	608	1	9747	2	Y	-0-					-0-
04	10020	X	9764	-0-	-256	-0-	596	1	9168	2	Y	-0-					-0-
05	10354	X	8274	-0-	-2080	-0-	480	1	7794	2	Y	-0-					-0-
*06	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	605	1	9978	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

01	9672	X	7012	-0-	-2660	-0-	412	1	6600	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8449	-0-	-315	-0-	509	1	7940	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	6816	-0-	-2887	-0-	400	1	6416	2	Y	-0-					-0-
04	9390	X	9181	-0-	-209	-0-	560	1	8621	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	8321	-0-	-1041	-0-	483	1	7838	2	Y	-0-					-0-
*06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	524	1	8647	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

01	5735	X	531	-0-	-5204	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	2471	-0-	-2429	-0-	149	1	2322	2	Y	-0-					-0-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	481	1	7705	2	Y	-0-					-0-
04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	418	1	6425	2	Y	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	314	1	5101	2	Y	-0-					-0-
*06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	373	1	6149	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

01	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	263	1	4217	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3890	-0-	-338	-0-	234	1	3656	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	254	1	4064	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4146	-0-	-384	-0-	253	1	3893	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3555	-0-	-1126	-0-	206	1	3349	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4322	-0-	-28	-0-	247	1	4075	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

01	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	197	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2966	-0-	-142	-0-	179	1	2787	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	198	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	212	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	181	1	2930	2	Y	-0-					-0-
*06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	210	1	3469	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	70	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	68	1	3672	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	68	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	31	-0-	-3179	-0-	31	1			N	-0-					-0-
05	4154	X	3036	-0-	-1118	-0-	81	1	2955	2	N	-0-					-0-
*06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	176	1	5531	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
01	5859	X	4757	-0-	-1102	-0-	279	1	4478	2	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4293	-0-	-635	-0-	259	1	4034	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4532	-0-	-924	-0-	266	1	4266	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4214	-0-	-706	-0-	257	1	3957	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	3345	-0-	-1398	-0-	194	1	3151	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3475	-0-	-1115	-0-	199	1	3276	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	249	1	3984	2	Y	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	239	1	3729	2	Y	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	264	1	4225	2	Y	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	259	1	3990	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	219	1	3559	2	Y	-0-					-0-
*06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	259	1	4277	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					44
02	140	X	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					44
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					44
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					44
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					44
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	525	1	8417	2	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8505	-0-	-679	-0-	512	1	7993	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	8646	-0-	-1646	-0-	508	1	8138	2	Y	-0-					-0-
04	9960	X	8447	-0-	-1513	-0-	516	1	7931	2	Y	-0-					-0-
05	10292	X	5543	-0-	-4749	-0-	322	1	5221	2	Y	-0-					-0-
*06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	553	1	9116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3374	-0-	-210	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3468	-0-	-282	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1239	-0-	-245	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	385	-0-	-328	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	3			Y	-0-					-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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-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
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
02	1316	X	1028	-0-	-288	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1241	-0-	-216	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
04	1410	X	991	-0-	-419	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	975	-0-	-285	-0-	975	3			Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	3			N	-0-					-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
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					16
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-					16
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	1			N	-0-					16
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					16
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	1			N	-0-					16
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

01	7044	X	1258	-0-	-5786	-0-	1258	1			N	-0-					6
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					6
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	1			N	-0-					6
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					6
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					6
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					-0-
05	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	902	-0-	-238	-0-	902	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					40
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					40
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					40
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	1	2	9	N	2					42
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	673	1	7	9	N	6					48
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2364	1	13	9	N	12					60
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1994	1	6	9	N	5					65
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	1			N	-0-					65
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	N	1					66
*05	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	979	3			N	-0-					66
06	2100	N	823	-0-	-1277	-0-	823	3			N	-0-					66

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		173	-0-	173	173	173	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		160	-0-	160	333	160	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		45	-0-	45	378	45	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	744	N	245	-0-	-499	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	120	-0-	-779	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	198	-0-	-732	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	193	-0-	-317	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

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
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1993	-0-	-247	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1375	-0-	-1025	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1426	-0-	-974	-0-	1426	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
01	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2183	-0-	-29	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2328	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
01	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

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
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	717	-0-	-303	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	900	N	573	-0-	-327	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	899	N	454	-0-	-445	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	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
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					112
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					112
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					112
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					112
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					112
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					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
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	750	N	174	-0-	-576	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

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
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					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
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					25
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					25
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					25
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					25
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					25
*06	3000	N	7166	-0-	4166	4166	7166	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	205	1	4541	2	Y	-0-			17
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	130	1	3725	2	Y	-0-			17
03	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	123	1	3532	2	Y	-0-			17
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	142	1	4046	2	Y	-0-			17
05	4030	X	3819	-0-	-211	-0-	143	1	3676	2	Y	-0-			17
*06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	137	1	4103	2	Y	-0-			17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			182
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			182
03	1364	N	721	-0-	-643	-0-	721	2			N	-0-			182
04	1230	N	218	-0-	-1012	-0-	218	2			N	-0-			182
05	806	N	296	-0-	-510	-0-	296	2			N	-0-			182
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			20
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			N	-0-			20
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-			20
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	Y	-0-			95
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	13	1	377	2	Y	-0-			95
03	1023	N	569	-0-	-454	-0-	19	1	550	2	Y	-0-			95
04	870	N	504	-0-	-366	-0-	17	1	487	2	Y	-0-			95
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	Y	-0-			95
06	540	N	366	-0-	-174	-0-	12	1	354	2	Y	-0-			95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	2	Y	-0-			143
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	Y	-0-			143
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	52	1	1485	2	Y	-0-			143
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-			143
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	65	1	1656	2	Y	-0-			143
06	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	40	1	1207	2	Y	-0-			143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

01	620	N	585	-0-	-35	-0-	25	1	560	2	Y	-0-			-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	Y	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	Y	-0-			-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	2	Y	-0-			-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-			-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

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-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

01	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	101	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	87	1	2493	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	67	1	1922	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1969	-0-	-281	-0-	67	1	1902	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	1832	-0-	-989	-0-	69	1	1763	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	931	-0-	-989	-0-	30	1	901	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	77	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	52	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	49	1	1392	2	Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	53	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	49	1	1471	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

01	4216	X	3166	-0-	-1050	-0-	137	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	128	1	3666	2	Y	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	151	1	4321	2	Y	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	152	1	4325	2	Y	-0-					-0-
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	157	1	4017	2	Y	-0-					-0-
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	125	1	3753	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	199	1	4409	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4130	-0-	-294	-0-	140	1	3990	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	3791	-0-	-1107	-0-	128	1	3663	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4123	-0-	-617	-0-	140	1	3983	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	139	1	3557	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4367	-0-	-103	-0-	141	1	4226	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

01	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	243	1	5400	2	Y	-0-					-0-
02	5292	X	5228	-0-	-64	-0-	177	1	5051	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5629	-0-	-230	-0-	190	1	5439	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5522	-0-	-148	-0-	188	1	5334	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	3992	-0-	-1805	-0-	150	1	3842	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5296	-0-	-314	-0-	171	1	5125	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	399	X	128	-0-	-271	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		482	-0-	482	482	16	1	466	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		172	-0-	172	654	6	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	654					Y	-0-			-0-
05	654	X	-0-	-0-	-654	-0-					Y	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	86	1	1897	2	Y	-0-			-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	68	1	1937	2	Y	-0-			-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	-0-			-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	72	1	2060	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	82	1	2110	2	Y	-0-			-0-
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	59	1	1773	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	24	1	699	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	34	1	976	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	851	-0-	-229	-0-	29	1	822	2	Y	-0-			-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	787	-0-	-203	-0-	25	1	762	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
02	2604	X	1774	-0-	-830	-0-	60	1	1714	2	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	118	1	3385	2	Y	-0-			-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	109	1	3091	2	Y	-0-			-0-
05	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	99	1	2533	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	2494	-0-	-806	-0-	81	1	2413	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2156	-0-	-665	-0-	93	1	2063	2	Y	-0-			-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	2	Y	-0-			-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	73	1	2081	2	Y	-0-			-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	2	Y	-0-			-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	89	1	2269	2	Y	-0-			-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	186	1	4122	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	94	1	2682	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	2971	-0-	-1524	-0-	100	1	2871	2	Y	-0-			-0-
04	4350	X	2389	-0-	-1961	-0-	81	1	2308	2	Y	-0-			-0-
05	4495	X	2002	-0-	-2493	-0-	75	1	1927	2	Y	-0-			-0-
06	4170	X	2640	-0-	-1530	-0-	85	1	2555	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1322	-0-	-190	-0-	45	1	1277	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	37	1	1051	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	37	1	1061	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1233	-0-	-224	-0-	46	1	1187	2	Y	-0-			-0-
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

01	806	N	769	-0-	-37	-0-	33	1	736	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	412	-0-	-344	-0-	14	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	Y	-0-			-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	Y	-0-			-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	606	-0-	-594	-0-	20	1	586	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	Y	-0-			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	49	1	1247	2	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	40	1	1195	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	111	1	2452	2	Y	-0-			-0-
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	77	1	2208	2	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	82	1	2349	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2044	-0-	-896	-0-	69	1	1975	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2334	-0-	-704	-0-	88	1	2246	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	2116	-0-	-374	-0-	68	1	2048	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

01	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	171	1	3791	2	Y	-0-			-0-
02	4228	X	3872	-0-	-356	-0-	131	1	3741	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4038	-0-	-891	-0-	136	1	3902	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	146	1	4143	2	Y	-0-			-0-
05	4929	X	3439	-0-	-1490	-0-	129	1	3310	2	Y	-0-			-0-
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	136	1	4079	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

01	347	X	-0-	-0-	-347	-0-					Y	-0-			48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
06	T. A.		-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

01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2662	2	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1804	-0-	-184	-0-	61	1	1743	2	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	68	1	1947	2	Y	-0-			-0-
04	2700	N	2197	-0-	-503	-0-	75	1	2122	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	68	1	1748	2	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1470	-0-	-480	-0-	47	1	1423	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2014	-0-	-1241	-0-	87	1	1927	2	Y	-0-			35
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	111	1	3164	2	Y	-0-			35
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	84	1	2388	2	Y	-0-			35
04	1950	X	999	-0-	-951	-0-	34	1	965	2	Y	-0-			-0-
05	2015	X	1715	-0-	-300	-0-	64	1	1651	2	Y	-0-			-0-
*06	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	72	1	2152	2	Y	-0-			-0-

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	218	1	4833	2	Y	-0-			29
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	141	1	4021	2	Y	-0-			29
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	149	1	4251	2	Y	-0-			29
04	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	83	1	2353	2	Y	-0-			29
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	160	1	4097	2	Y	-0-			29
*06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	133	1	3975	2	Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1756	-0-	-148	-0-	59	1	1697	2	Y	-0-			-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	Y	-0-			-0-
04	2100	N	1368	-0-	-732	-0-	46	1	1322	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1053	-0-	-900	-0-	40	1	1013	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	43	1	1289	2	Y	-0-			-0-

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
01	3348	X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2			Y	-0-			46
02	2940	X	2301	-0-	-639	-0-	2301	2			Y	-0-			46
03	4154	X	2332	-0-	-1822	-0-	2332	2			Y	-0-			46
04	4020	X	1554	-0-	-2466	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
05	4154	X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2			Y	-0-			-0-
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	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
01	2511	X	2300	-0-	-211	-0-	99	1	2201	2	Y	-0-			-0-
02	2268	X	1558	-0-	-710	-0-	53	1	1505	2	Y	-0-			-0-
03	2170	X	1755	-0-	-415	-0-	59	1	1696	2	Y	-0-			-0-
04	2220	X	1198	-0-	-1022	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-			-0-
05	2294	X	1760	-0-	-534	-0-	66	1	1694	2	Y	-0-			-0-
06	2220	X	1350	-0-	-870	-0-	44	1	1306	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
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	220	1	4871	2	Y	-0-			-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	156	1	4462	2	Y	-0-			-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	185	1	5283	2	Y	-0-			-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	193	1	5560	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	179	1	4598	2	Y	-0-			-0-
06	5280	X	4662	-0-	-618	-0-	151	1	4511	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
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-			-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	2	Y	-0-			-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	53	1	1510	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1100	-0-	-760	-0-	37	1	1063	2	Y	-0-			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	56	1	1429	2	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	42	1	1260	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	128	1	2844	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2373	-0-	-1127	-0-	80	1	2293	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	120	1	3423	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3180	-0-	-570	-0-	108	1	3072	2	Y	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	118	1	3032	2	Y	-0-					-0-
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	125	1	3744	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	143	1	3164	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2186	-0-	-810	-0-	74	1	2112	2	Y	-0-					-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	121	1	3457	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2392	-0-	-818	-0-	81	1	2311	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	1629	-0-	-1688	-0-	61	1	1568	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	1500	-0-	-1950	-0-	48	1	1452	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-					71
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	43	1	1236	2	Y	-0-					71
03	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	974	2	Y	-0-					71
04	1290	X	593	-0-	-697	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	810	-0-	-616	-0-	30	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	316	-0-	-1064	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	570	-0-	-205	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	603	-0-	-327	-0-	20	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	351	-0-	-641	-0-	13	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	16	1	470	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	161	1	3578	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2294	-0-	-422	-0-	77	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	1046	-0-	-1961	-0-	35	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	1518	-0-	-2112	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	1647	-0-	-2104	-0-	62	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	1400	-0-	-2230	-0-	45	1	1355	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

01	5084	X	4661	-0-	-423	-0-	201	1	4460	2	Y	-0-					1
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	160	1	4576	2	Y	-0-					1
03	4898	X	4882	-0-	-16	-0-	165	1	4717	2	Y	-0-					1
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	178	1	5054	2	Y	-0-					1
05	5239	X	3654	-0-	-1585	-0-	137	1	3517	2	Y	-0-					1
06	5070	X	4491	-0-	-579	-0-	145	1	4346	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

01	2170	X	1181	-0-	-989	-0-	51	1	1130	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	581	-0-	-539	-0-	20	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	76	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	74	1	2116	2	Y	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	69	1	1775	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1488	-0-	-462	-0-	48	1	1440	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	140	1	3103	2	Y	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	99	1	2827	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2381	-0-	-1029	-0-	80	1	2301	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	99	1	2810	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2601	-0-	-809	-0-	98	1	2503	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	94	1	2821	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	94	1	2086	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1269	-0-	-1195	-0-	43	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1690	-0-	-1038	-0-	57	1	1633	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2133	-0-	-507	-0-	72	1	2061	2	Y	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	133	1	3407	2	Y	-0-					-0-
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	124	1	3716	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	90	1	2006	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2211	-0-	-589	-0-	75	1	2136	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1463	-0-	-1637	-0-	49	1	1414	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1572	-0-	-1428	-0-	53	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1682	-0-	-767	-0-	63	1	1619	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1601	-0-	-769	-0-	52	1	1549	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 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
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	15	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	33	1	850	2	Y	-0-					-0-
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	33	1	993	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 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
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	268	1	5952	2	Y	-0-					48
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	178	1	5090	2	Y	-0-					48
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	170	1	4859	2	Y	-0-					48
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	170	1	4839	2	Y	-0-					48
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	220	1	5622	2	Y	-0-					48
*06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	180	1	5400	2	Y	-0-					48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 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
01	5084	X	4271	-0-	-813	-0-	184	1	4087	2	Y	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	132	1	3776	2	Y	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	140	1	4013	2	Y	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	145	1	4138	2	Y	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	142	1	3644	2	Y	-0-					-0-
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	148	1	4421	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	669	-0-	-199	-0-	72	1	597	2	N	-0-					102
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	44	1	340	2	N	-0-					102
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	2	N	-0-					102
04	660	N	279	-0-	-381	-0-	16	1	263	2	N	-0-					102
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	N	-0-					102
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	2	N	-0-					102

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
01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	276	-0-	-732	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	780	N	470	-0-	-310	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	235	1	1960	2	N	-0-					32
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	275	1	2121	2	N	-0-					32
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	192	1	2542	2	N	-0-					32
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	147	1	2443	2	N	-0-					32
05	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	134	1	2147	2	N	156	163	1			25
							172	9									
06	2550	N	2169	-0-	-381	-0-	163	1	2006	2	N	-0-					25

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	672	2	1	9	N	1					9
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1					10
03	682	N	488	-0-	-194	-0-	487	2	1	9	N	1					11
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	549	2	1	9	N	1					12
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1					13
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					13

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					3
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					3
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					3
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					3
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					3
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					2
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					2
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					2
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					2
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					2

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					1
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					1
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					1
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	790	-0-	-419	-0-	242	1	546	2	Y	2					15
							2	9									
02	1120	N	545	-0-	-575	-0-	210	1	328	2	Y	6					21
							7	9									
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	653	2	15	9	Y	14	24	1			11
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	566	2	3	9	Y	3					14
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2					16
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4					20

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1612	1	3632	2	Y	8					83
							9	9									
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	1512	1	2364	2	Y	34					117
							37	9									
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4031	2	78	9	Y	71	130	1			58
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4072	2	17	9	Y	15					73
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3904	2	14	9	Y	13					86
*06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3867	2	18	9	Y	16					102

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	297	1	668	2	Y	1					14
							1	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	400	1	625	2	Y	6					20
							7	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	699	2	29	9	Y	26	32	1			14
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4	9	Y	4					18
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4	9	Y	4					22
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	2	4	9	Y	4					26

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	2	Y	-0-					2
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	49	1	123	2	Y	1					3
							1	9									
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	107	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					2
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					2
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					2

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
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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	10	1	845	2	N	-0-					-0-
02	616	N	346	-0-	-270	-0-	4	1	342	2	N	-0-					-0-
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	4	1	304	2	N	-0-					-0-
04	660	N	93	-0-	-567	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					17
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					18
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	342	2	1	9	N	1					19
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					19
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					20
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					20

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	362	2	1	9	N	1					7
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					8
03	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					8
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					8
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					8
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					8

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					8
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					9
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					10
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-					10
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1					11
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					11

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					4
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					4
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					4
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					4
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					4

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					6
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					6
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					6
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					7
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					7
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					7

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					1
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			Y	-0-					1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					1
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					1
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					1
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					1
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

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.	NO RPT	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	19 83	1 9	1505	2	N	75					132
02	1540	N	1044	-0-	-496	-0-	15	1	1029	2	N	-0-					132
03	1829	N	755	-0-	-1074	-0-	9 189	1 9	557	2	N	172	203	1			101
04	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	18 36	1 9	1449	2	N	33	6	1			128
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	19	1	1417	2	N	-0-					128
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	1645	2	N	2					130

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	731	-0-	-230	-0-	9	1	722	2	N	-0-					197
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	12	1	823	2	N	-0-					197
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	45	1	2644	2	N	-0-					197
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	23	1	1827	2	N	-0-					197
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	18	1	1332	2	N	-0-					197
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	27	1	2198	2	N	-0-					197

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	52	1	1552	2	N	-0-					112
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1364	2	N	-0-					112
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	32	1	1745	2	N	-0-					112
04	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	49	1	1469	2	N	-0-					112
05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	52	1	1482	2	N	-0-					112
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	49	1	1507	2	N	-0-					112

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	218	-0-	-929	-0-	3	1	215	2	N	-0-					33
02	980	N	437	-0-	-543	-0-	6	1	431	2	N	-0-					33
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-					33
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	16	1	1287	2	N	-0-					33
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	15	1	1058	2	N	-0-					33
06	1110	N	962	-0-	-148	-0-	12	1	950	2	N	-0-					33

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

01	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	36	1	2799	2	N	-0-					82
02	2828	X	1732	-0-	-1096	-0-	25	1	1707	2	N	-0-					82
03	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	56	1	3233	2	N	-0-	5	1			77
04	3540	X	2872	-0-	-668	-0-	36	1	2836	2	N	-0-	7	1			70
05	3658	X	1651	-0-	-2007	-0-	22	1	1629	2	N	-0-					70
06	3180	X	1821	-0-	-1359	-0-	22	1	1799	2	N	-0-					70

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

01	403	N	343	-0-	-60	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	41	-0-	-289	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	N	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

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

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-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	341	N	80	-0-	-261	-0-	4	1	76	2	N	-0-					69
02	504	N	258	-0-	-246	-0-	17	1	241	2	N	-0-					69
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	N	-0-					69
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					69
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					69

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

01	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	22	1	1733	2	N	-0-					22
02	1876	N	1656	-0-	-220	-0-	24	1	1632	2	N	-0-					22
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	38	1	2167	2	N	-0-					22
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	23	1	1849	2	N	-0-					22
05	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	24	1	1767	2	N	-0-					22
06	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	22	1	1786	2	N	-0-					22

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 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
01	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	19 36	1 9	1452	2	N	33					170
02	1568	N	1227	-0-	-341	-0-	18	1	1209	2	N	-0-					170
03	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			N	-0-					170
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	17	1	1351	2	N	-0-					170
05	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	17	1	1205	2	N	-0-					170
06	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	14	1	1166	2	N	-0-					170

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
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	7	1	532	2	N	-0-					8
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	7	1	475	2	N	-0-					8
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					8
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	5	1	436	2	N	-0-					8
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	N	-0-					8
*06	570	N	536	-0-	-34	-0-	7	1	529	2	N	-0-					8

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	36	1	647	2	N	-0-					131
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	36	1	494	2	N	-0-					131
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	55	1	707	2	N	-0-					131
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	31	1	522	2	N	-0-					131
05	589	N	480	-0-	-109	-0-	29	1	451	2	N	-0-					131
06	750	N	445	-0-	-305	-0-	24	1	421	2	N	-0-					131

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	7	-0-	-0-	7	7	7	3			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		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	330	N	72	-0-	-258 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	182	-0-	-97 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	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

01	SWR 10	943	-0-	943	37298	943	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	810	-0-	810	38108	810	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	928	-0-	928	39036	928	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	881	-0-	881	39917	881	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	928	-0-	928	40845	928	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	929	-0-	929	41774	929	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

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

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

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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

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

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	X	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1043	-0-	1043	47946	1043	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	968	-0-	968	48914	968	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	938	-0-	938	49852	938	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	858	-0-	858	50710	858	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	940	-0-	940	51650	940	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	958	-0-	958	52608	958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

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

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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	896	-0-	-140	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1234	1	9767	2	N	4	6	1			5
							4	9									
02	10080	X	9730	-0-	-350	-0-	1113	1	8609	2	N	7	6	1			6
							8	9									
03	11160	X	10893	-0-	-267	-0-	1252	1	9634	2	N	6	6	1			6
							7	9									
04	10800	X	10634	-0-	-166	-0-	1210	1	9423	2	N	1					7
							1	9									
05	11067	X	10947	-0-	-120	-0-	1301	1	9646	2	N	-0-					7
06	10650	X	10475	-0-	-175	-0-	1206	1	9269	2	N	-0-					7

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	144	1	1560	2	N	-0-					50
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	134	1	1304	2	N	-0-					50
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	144	1	1514	2	N	-0-					50
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	143	1	1427	2	N	-0-					50
05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	142	1	1428	2	N	-0-					50
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	139	1	1402	2	N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					3
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					3
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	682	X	175	-0-	-507	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4400	-0-	-622	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3332	-0-	-1204	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2274	-0-	-2748	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3106	-0-	-1754	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
05	4642	X	3715	-0-	-927	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2045	-0-	-2215	-0-	2045	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204

01	1581	X	1410	-0-	-171	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	562	-0-	-864	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1930	-0-	-310	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2183	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		698	-0-	698	698	698	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		772	-0-	772	1470	772	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		737	-0-	737	2207	737	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		754	-0-	754	2961	754	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	731	-0-	-2169	792	731	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		9353	-0-	9353	9353	9353	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	9539	-0-	-12161	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	8646	-0-	-12354	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	8516	-0-	-13184	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	7860	-0-	-3090	-0-	7860	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

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					11
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					11
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					11
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					11
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					11
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

01	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	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
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	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
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	177	1	54	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	64	1	17	3	N	-0-					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16358					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16358					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3100	N	3288	-0-	188	830	3167	3	121	9	Y	110	132	1			6
02	2640	N	1810	-0-	-830	-0-	1797	3	13	9	Y	12					18
*03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2864	3	25	9	Y	23	40	1			1
*04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2500	3	15	9	Y	14					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6196					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6196					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	109430					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	109430					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	558	1	3046	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	872	-0-	-2712	-0-	177	1	695	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	161	-0-	-3807	-0-	156	1	5	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	151	-0-	-3689	-0-	151	1			N	-0-			-0-
05	3689	X	1349	-0-	-2340	-0-	497	1	852	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	796	-0-	-2684	-0-	322	1	474	2	N	-0-			-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	445	1	8969	2	N	-0-			-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	413	1	7915	2	N	-0-			-0-
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	463	1	8914	2	N	-0-			-0-
04	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	444	1	8559	2	N	-0-			-0-
05	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	464	1	8708	2	N	-0-			-0-
*06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	486	1	9440	2	N	-0-			-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	63	1	1264	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1072	-0-	-412	-0-	53	1	1019	2	N	-0-			-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-			-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	N	-0-			-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1713	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	68	1	1319	2	N	-0-			-0-

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
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	367	1	6761	2	Y	-0-			-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	329	1	5772	2	Y	-0-			-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	345	1	6038	2	Y	-0-			-0-
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	349	1	6139	2	Y	-0-			-0-
05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	360	1	6167	2	Y	-0-			-0-
*06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	340	1	6019	2	Y	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5704	-0-	-496	-0-	834	1	4870	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	5191	-0-	-409	-0-	766	1	4425	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5588	-0-	-612	-0-	839	1	4749	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	811	1	4586	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5724	-0-	-259	-0-	852	1	4872	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5128	-0-	-422	-0-	791	1	4337	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	56	-0-	-1091	-0-	3	1	53	2	N	-0-			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			2
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	335	-0-	-2665	235	331	3	4	9	Y	4	15	1			6
02	1031	N	796	-0-	-235	-0-	794	3	2	9	Y	2					8
*03	3100	N	3270	-0-	170	170	3268	3	2	9	Y	2	6	1			4
*04	886	N	716	-0-	-170	-0-	714	3	2	9	Y	2					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	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

01	2480	X	1024	-0-	-1456	-0-	1015	3	9	9	Y	8	24	1			1
02	DLQ G-10		819	-0-	819	819	818	3	1	9	Y	1					2
03	DLQ G-10		537	-0-	537	1356	536	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1356					Y	1					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

01	1758	N	1572	-0-	-186	-0-	1572	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1315	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2588	-0-	2588	3903	2588	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2279	-0-	2279	6182	2279	3			Y	-0-					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

01	7058	X	1152	-0-	-5906	-0-	1152	3			Y	-0-					2
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					2
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					2
04	T. A.		2088	-0-	2088	2088	2088	3			Y	-0-					2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

01	868	N	493	-0-	-375	-0-	493	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		696	-0-	696	696	696	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		976	-0-	976	1672	976	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		693	-0-	693	2365	693	3			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	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
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
01	119	X	12	-0-	-107	-0-	12	3			Y	-0-					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1307	3	42	9	Y	38	44	1			2
02	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1973	3	7	9	Y	6					8
03	DLQ G-10		1820	-0-	1820	3800	1812	3	8	9	Y	7	14	1			1
04	DLQ G-10		1592	-0-	1592	5392	1586	3	6	9	Y	5					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33	-0-	33	67	33	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	88	21	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5612	3	54	9	Y	49	76	1			1
02	DLQ G-10		3146	-0-	3146	3146	3137	3	9	9	Y	8					9
03	DLQ G-10		4566	-0-	4566	7712	4544	3	22	9	Y	20	29	1			-0-
04	DLQ G-10		1946	-0-	1946	9658	1936	3	10	9	Y	9					9
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					9

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2437	3	28	9	Y	25	36	1			1
02	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	1671	3	3	9	Y	3					4
03	DLQ G-10		229	-0-	229	1903	228	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	DLQ G-10		1919	-0-	1919	3822	1918	3	1	9	Y	1					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	1006	3	4	9	Y	4					27
03	DLQ G-10		2346	-0-	2346	3356	2340	3	6	9	Y	5	14	1			18
04	DLQ G-10		2084	-0-	2084	5440	2080	3	4	9	Y	4					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1635	-0-	-56	-0-	1622	3	13	9	Y	12	28	1			24
02	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	1568	3	4	9	Y	4					28
03	DLQ G-10		2820	-0-	2820	4392	2813	3	7	9	Y	6	17	1			17
04	DLQ G-10		2137	-0-	2137	6529	2130	3	7	9	Y	6					23
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		536	-0-	536	536	536	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		390	-0-	390	926	390	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		393	-0-	393	1319	393	3			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	990	3	12	9	Y	11	22	1			4
02	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	1052	3	3	9	Y	3					7
03	DLQ G-10		908	-0-	908	1963	905	3	3	9	Y	3	9	1			1
04	DLQ G-10		760	-0-	760	2723	757	3	3	9	Y	3					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1244	3	3	9	Y	3					20
02	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1069	1065	3	4	9	Y	4					24
03	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2230	1157	3	4	9	Y	4	11	1			17
04	DLQ G-10		1226	-0-	1226	3456	1222	3	4	9	Y	4					21
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		112	-0-	112	226	112	3			Y	-0-					-0-
*04	348	N	122	-0-	-226	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1147	N	942	-0-	-205	-0-	933	3	9	9	Y	8	18	1			3
02	DLQ G-10		544	-0-	544	544	543	3	1	9	Y	1					4
03	DLQ G-10		716	-0-	716	1260	715	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	DLQ G-10		790	-0-	790	2050	789	3	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		74	-0-	74	76	74	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	83	7	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

01	1519	X	831	-0-	-688	-0-	822	3	9	9	Y	8	16	1			1
02	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	1592	3	1	9	Y	1					2
03	DLQ G-10		201	-0-	201	1794	201	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		924	-0-	924	2718	924	3			Y	-0-					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		43	-0-	43	86	43	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		20	-0-	20	22	20	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		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

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	222	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	DLQ G-10		226	-0-	226	226	224	3	2	9	Y	2					4
03	DLQ G-10		372	-0-	372	598	370	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
04	DLQ G-10		199	-0-	199	797	197	3	2	9	Y	2					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1157	3	20	9	Y	18	19	1			4
02	DLQ G-10		365	-0-	365	365	362	3	3	9	Y	3					7
03	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1694	1325	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
04	DLQ G-10		598	-0-	598	2292	594	3	4	9	Y	4					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3593	-0-	493	493	3534	3	59	9	Y	54	72	1			12
02	DLQ G-10		3211	-0-	3211	3704	3202	3	9	9	Y	8					20
*03	800	N	2957	-0-	2157	5861	2948	3	9	9	Y	8	23	1			5
*04	8507	X	2646	-0-	-5861	-0-	2638	3	8	9	Y	7					12
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					12
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					12

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		103	-0-	103	103	101	3	2	9	Y	2					2
03	DLQ G-10		110	-0-	110	213	110	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		119	-0-	119	332	119	3			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		514	-0-	514	514	514	2			N	-0-					72
06	14B2 EXT		987	-0-	987	1501	987	2			N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	22	1	895	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	38	1	704	2	N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	-0-					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1521	-0-	-773	-0-	61	1	1414	2	Y	42					227
							46	9									
02	1456	N	126	-0-	-1330	-0-	2	1	121	2	Y	3					230
							3	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	43	1	1930	2	Y	30					260
							33	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	68	1	2123	2	Y	8					268
							9	9									
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	75	1	2328	2	Y	3					271
							3	9									
06	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	45	1	1551	2	Y	12					283
							13	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2			Y	-0-					10
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					10
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					10
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					10
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			Y	-0-					10
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					38
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					38
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
06	510	N	236	-0-	-274	-0-	10	1	226	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

01	0		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-	10	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	34	1	1373	2	N	-0-	60	1			26
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	83	1	1227	2	N	-0-					26
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	N	-0-					26
04	1350	N	578	-0-	-772	-0-	578	2			N	-0-					26
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	74	1	1361	2	N	-0-					26
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1486	2	N	19	45	1			-0-
							21	9									

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
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	7	1	277	2	N	-0-	80	1			200
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	19	1	284	2	N	-0-					200
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					200
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					200
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-					200
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	703	2	N	-0-	30	1			170

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	32	1	1288	2	N	-0-	4	1			94
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					94
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	101	1	1346	2	N	-0-					94
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					94
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	71	1	1302	2	N	-0-					94
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	47	1	1173	2	N	-0-	73	1			21

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	14	1	555	2	N	-0-	4	1			1
02	616	N	89	-0-	-527	-0-	6	1	83	2	N	-0-					1
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	-0-					1
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					1
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-					1
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	657	2	N	-0-					1

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	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
01	527	N	233	-0-	-294	-0-	6	1	223	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	19	1	285	2	N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	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

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	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2858	-0-	-242	114	2858	3			N	-0-					-0-
*06	2614	N	2500	-0-	-114	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	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
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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 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
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3000	N	3063	-0-	63	63	3063	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4234	-0-	1134	1197	4234	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2790	-0-	-210	987	2790	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			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
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
*06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DELFIN OPERATING, LLC 212175
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	186	1			90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					112

DELFIN OPERATING, LLC 212175
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					277
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					281

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
06	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
04	SWR	10	559	-0-	559	181794	559	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1846	-0-	1846	183640	1846	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1277	-0-	1277	184917	1277	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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

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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

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

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2022

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	101015					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	101015					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
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

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

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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (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
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 (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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-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

01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	3			N	-0-					-0-
*06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	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

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
*06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3665	-0-	665	665	3665	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5389	-0-	2289	2954	5389	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4658	-0-	1658	4612	4658	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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 (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 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
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3341	-0-	241	241	3341	3			N	-0-					-0-
*06	2648	N	2407	-0-	-241	-0-	2407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 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
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8279	-0-	5179	5179	8279	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4713	-0-	1713	6892	4713	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	9991	-0-	6891	6891	9991	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3801	-0-	801	7692	3801	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4649	-0-	1549	1549	4649	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3391	-0-	391	1940	3391	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3908	-0-	808	808	3908	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2854	-0-	-146	662	2854	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

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 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
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	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3426	-0-	326	351	3426	3			N	-0-					-0-
*06	2770	N	2419	-0-	-351	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
*06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	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. -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
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3		N	-0-			-0-
*06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
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	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	4774	-0-	1674	1674	4774	3		N	-0-			-0-
*06	3000	N	2800	-0-	-200	1474	2800	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
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3		N	-0-			-0-
*06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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 (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	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 (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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5683	-0-	2683	2683	5683	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 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
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

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	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5037	-0-	1937	1937	5037	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4127	-0-	1127	3064	4127	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 -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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3826	-0-	826	826	3826	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

01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3582	-0-	482	482	3582	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2596	-0-	-404	78	2596	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	4114	-0-	1014	1014	4114	3		N	-0-			-0-
*06	3000	N	2689	-0-	-311	703	2689	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

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 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
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

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
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-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

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

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

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-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	4557	X	1189	-0-	-3368	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	880	-0-	-996	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
04	39269	X	39269	-0-	-0-	-0-	39269	3			N	-0-					-0-
05	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	33334	3			N	-0-					-0-
*06	29274	X	29274	-0-	-0-	-0-	29274	3			N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

01	106702	X	103331	-0-	-3371	-0-	103331	3			N	-0-					-0-
02	96376	X	91213	-0-	-5163	-0-	91213	3			N	-0-					-0-
03	106702	X	101871	-0-	-4831	-0-	101871	3			N	-0-					-0-
04	100294	X	100294	-0-	-0-	-0-	100294	3			N	-0-					-0-
05	103323	X	100519	-0-	-2804	-0-	100519	3			N	-0-					-0-
06	99990	X	95826	-0-	-4164	-0-	95826	3			N	-0-					-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

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-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	327	1	666	2	N	-0-					11
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	432	1	817	2	N	-0-					11
*03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	740	1	1921	2	N	-0-					11
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	671	1	1639	2	N	-0-					11
05	992	N	913	-0-	-79	-0-	266	1	647	2	N	-0-					11
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	487	1	1086	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
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	423	1	862	2	Y	-0-					14
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	353	1	668	2	Y	-0-					14
*03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	328	1	852	2	Y	-0-					14
*04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	335	1	818	2	Y	-0-					14
05	1116	N	631	-0-	-485	-0-	184	1	447	2	Y	-0-					14
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	350	1	780	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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2919	-0-	-1018	-0-	961	1	1958	2	Y	-0-					14
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	809	1	1530	2	Y	-0-					14
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	835	1	2167	2	Y	-0-					14
*04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	770	1	1883	2	Y	-0-					14
05	2108	N	1320	-0-	-788	-0-	385	1	935	2	Y	-0-					14
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	848	1	1891	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
01	1581	N	820	-0-	-761	-0-	270	1	550	2	N	-0-					8
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	483	1	914	2	N	-0-					8
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	482	1	1250	2	N	-0-					8
*04	780	N	601	-0-	-179	-0-	175	1	426	2	N	-0-					8
05	1550	N	674	-0-	-876	-0-	197	1	477	2	N	-0-					8
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	302	1	674	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
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	540	1	1100	2	Y	-0-					14
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	460	1	870	2	Y	-0-					14
*03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	426	1	1105	2	Y	-0-					14
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	437	1	1067	2	Y	-0-					14
05	1488	N	827	-0-	-661	-0-	241	1	586	2	Y	-0-					14
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	457	1	1020	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
01	3534	X	2742	-0-	-792	-0-	130	1	2612	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	994	-0-	-1750	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
*03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	155	1	2991	2	Y	-0-					-0-
*04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	137	1	2639	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	142	1	2676	2	Y	-0-					-0-
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	155	1	3004	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	1	106	2	N	-0-					8
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	45	1	85	2	N	-0-					8
*03	155	N	136	-0-	-19	-0-	38	1	98	2	N	-0-					8
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	44	1	107	2	N	-0-					8
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	29	1	70	2	N	-0-					8
*06	90	N	61	-0-	-29	-0-	19	1	42	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
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	661	1	1347	2	Y	-0-					14
02	1820	N	1328	-0-	-492	-0-	459	1	869	2	Y	-0-					14
*03	2077	N	1612	-0-	-465	-0-	448	1	1164	2	Y	-0-					14
*04	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	522	1	1276	2	Y	-0-					14
05	1457	N	843	-0-	-614	-0-	246	1	597	2	Y	-0-					14
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	385	1	859	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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	700	1	1426	2	N	-0-					8
02	1652	N	1581	-0-	-71	-0-	547	1	1034	2	N	-0-					8
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	501	1	1299	2	N	-0-					8
*04	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	528	1	1290	2	N	-0-					8
05	1736	N	782	-0-	-954	-0-	228	1	554	2	N	-0-					8
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	591	1	1317	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	37	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-
*04	660	N	650	-0-	-10	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			17

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			67

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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	66	1	70	2	N	-0-					8
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	100	1	136	2	N	-0-					8
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	394	1	941	2	N	-0-					8
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	582	1	1347	2	N	-0-					8
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	348	1	769	2	N	-0-					8
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	594	1	1256	2	N	-0-					8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

01	217	N	100	-0-	-117	-0-	33	1	67	2	N	-0-					8
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	74	1	141	2	N	-0-					8
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	93	1	242	2	N	-0-					8
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	124	1	302	2	N	-0-					8
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	64	1	156	2	N	-0-					8
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	122	1	271	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

01	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	351	1	716	2	N	-0-					8
02	1092	N	735	-0-	-357	-0-	254	1	481	2	N	-0-					8
*03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	290	1	752	2	N	-0-					8
*04	1020	N	877	-0-	-143	-0-	255	1	622	2	N	-0-					8
05	806	N	474	-0-	-332	-0-	138	1	336	2	N	-0-					8
*06	570	N	319	-0-	-251	-0-	99	1	220	2	N	-0-					8

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	1058	1	2155	2	N	-0-			36
02	3136	X	2143	-0-	-993	-0-	741	1	1402	2	N	-0-			36
*03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1053	1	2733	2	N	-0-			36
*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	973	1	2377	2	N	-0-			36
05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	3138	1	7624	2	N	-0-			36
*06	3630	X	3097	-0-	-533	-0-	959	1	2138	2	N	-0-			36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			14
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1625	-0-	-2126	-0-	77	1	1548	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	1655	-0-	-1677	-0-	82	1	1573	2	N	-0-			-0-
*03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	132	1	2543	2	N	-0-			-0-
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	157	1	3020	2	N	-0-			-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	165	1	3096	2	N	-0-			-0-
*06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	129	1	2511	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	962	1	4030	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	3695	-0-	-1793	-0-	778	1	2917	2	N	-0-			-0-
*03	6076	X	5526	-0-	-550	-0-	1010	1	4516	2	N	-0-			-0-
*04	5850	X	5453	-0-	-397	-0-	986	1	4467	2	N	-0-			-0-
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1026	1	4638	2	N	-0-			-0-
*06	5460	X	5339	-0-	-121	-0-	978	1	4361	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

01	2666	N	2276	-0-	-390	-0-	137	1	2139	2	N	-0-					30
02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	145	1	2238	2	N	-0-					30
*03	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	152	1	2327	2	N	-0-					30
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	139	1	2098	2	N	-0-					30
05	2635	N	2248	-0-	-387	-0-	143	1	2105	2	N	-0-					30
*06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	150	1	2327	2	N	-0-					30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

01	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	867	1	8161	2	N	-0-					-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	788	1	7020	2	N	-0-					-0-
*03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	856	1	7667	2	N	-0-					-0-
*04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	883	1	8424	2	N	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	782	1	6411	2	N	-0-					-0-
*06	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	903	1	8759	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		400	-0-	400	764	20	1	380	2	Y	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	X	33	-0-	-101	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-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

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					133
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					133
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					133
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					133
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					133
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	N	67					67
						74	9									
03	3100 N	3103	-0-	3	3	128	1	2972	2	N	3					70
						3	9									
04	3000 N	3869	-0-	869	872	153	1	3697	2	N	17					87
						19	9									
05	3100 N	3819	-0-	719	1591	155	1	3636	2	N	25					112
						28	9									
*06	3000 N	2193	-0-	-807	784	92	1	2101	2	N	-0-					112

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

01	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	68	1	1468	2	N	-0-					45
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	N	25					70
						28	9									
03	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	49	1	1137	2	N	5					75
						6	9									
04	1500 N	1332	-0-	-168	-0-	53	1	1279	2	N	-0-					75
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	57	1	1338	2	N	10					85
						11	9									
*06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	N	2					87
						2	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	N	64					117
							70	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					117
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					117
05	341	N	229	-0-	-112	-0-	11	1	218	2	N	-0-					117
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	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

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-					10
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					10
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					10
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					10
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					10
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	95	1	2243	2	Y	19					44
							21	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1803	2	Y	21					65
							23	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1222	2	Y	6					71
							7	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1892	2	Y	8					79
							9	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	85	1	2094	2	Y	4					83
							4	9									
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	Y	3					86
							3	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

01	620	N	553	-0-	-67	-0-	22	1	531	2	N	-0-					13
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	13	1	422	2	N	-0-					13
03	620	N	366	-0-	-254	-0-	17	1	349	2	N	-0-					13
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	17	1	381	2	N	-0-					13
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	18	1	453	2	N	-0-					13
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-					13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	Y	48	132	1			24
							53	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	66					90
							73	9									
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	20	1	407	2	Y	41					131
							45	9									
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	21	1	486	2	Y	17					148
							19	9									
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	33	1	418	2	Y	34	143	1			39
							37	9									
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	38					77
							42	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	63	1	1490	2	Y	13					31
							14	9									
02	1204	N	909	-0-	-295	-0-	37	1	857	2	Y	14					45
							15	9									
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	60	1	1222	2	Y	4					49
							4	9									
04	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	47	1	1065	2	Y	6					55
							7	9									
05	992	N	630	-0-	-362	-0-	21	1	607	2	Y	2					57
							2	9									
06	1230	N	682	-0-	-548	-0-	32	1	648	2	Y	2					59
							2	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 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
01	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	79	1	1877	2	N	67					189
							74	9									
02	2016	N	1557	-0-	-459	-0-	63	1	1452	2	N	38					227
							42	9									
03	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	78	1	1605	2	N	72					299
							79	9									
04	1950	N	1599	-0-	-351	-0-	68	1	1531	2	N	-0-	182	1			117
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	88	1	2155	2	N	48					165
							53	9									
06	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	78	1	1572	2	N	45					210
							50	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					11
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					11
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					11
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					11
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					11
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					11

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
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	77	1	1823	2	Y	-0-					29
02	1568	X	1244	-0-	-324	-0-	51	1	1193	2	Y	-0-					29
03	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					29
04	1680	X	1432	-0-	-248	-0-	61	1	1371	2	Y	-0-					29
05	1736	X	1523	-0-	-213	-0-	60	1	1463	2	Y	-0-					29
06	1680	X	1265	-0-	-415	-0-	60	1	1205	2	Y	-0-					29

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					37

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

01	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	41	1	974	2	Y	16	42	1			8
							18	9									
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	37	1	862	2	Y	22					30
							24	9									
03	1178	N	807	-0-	-371	-0-	37	1	755	2	Y	14					44
							15	9									
04	990	N	852	-0-	-138	-0-	36	1	809	2	Y	6					50
							7	9									
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	39	1	966	2	Y	11	48	1			13
							12	9									
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	762	2	Y	13					26
							14	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	77	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	N	-0-					-0-
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	N	-0-					-0-
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	75	1	1409	2	N	-0-					-0-
*06	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	78	1	1523	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

01	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	132	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2465	-0-	-251	-0-	122	1	2343	2	N	-0-					-0-
*03	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	140	1	2697	2	N	-0-					-0-
*04	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	132	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2674	-0-	-54	-0-	135	1	2539	2	N	-0-					-0-
*06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	135	1	2627	2	N	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	2	N	-0-			-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
*03	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
*04	360	N	345	-0-	-15	-0-	17	1	328	2	N	-0-			-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
*06	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-			-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	N	-0-			-0-
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	N	-0-			-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	N	-0-			-0-
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	Y	-0-			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-			-0-
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	Y	-0-			-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	-0-			-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1041	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	2	Y	-0-			-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-			-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	52	1	969	2	Y	-0-			-0-
*06	990	N	792	-0-	-198	-0-	39	1	753	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

01	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	84	1	1690	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1164	-0-	-796	-0-	58	1	1106	2	N	-0-			-0-
*03	2015	N	1525	-0-	-490	-0-	75	1	1450	2	N	-0-			-0-
*04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	84	1	1622	2	N	-0-			-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	88	1	1651	2	N	-0-			-0-
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	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 #: 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
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	N	-0-					-0-
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	N	-0-					-0-
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	64	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

01	372	N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

01	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1487	2	N	-0-					-0-
*03	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	91	1	1762	2	N	-0-					-0-
*04	2070	N	1620	-0-	-450	-0-	80	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	2	N	-0-					-0-
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	97	1	1877	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	101	1	1937	2	N	-0-					-0-
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	115	1	2206	2	N	-0-					-0-
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	111	1	2132	2	N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	119	1	2235	2	N	-0-					-0-
*06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
*06	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	100	-0-	-148	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		27	-0-	27	96	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	96	X	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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
01	744	N	592	-0-	-152	-0-	28	1	564	2	N	-0-					-0-
02	672	N	532	-0-	-140	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
*03	682	N	590	-0-	-92	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-					-0-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	42	1	840	2	N	-0-					-0-
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
*03	930	N	790	-0-	-140	-0-	39	1	751	2	N	-0-					-0-
*04	840	N	792	-0-	-48	-0-	39	1	753	2	N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	41	1	775	2	N	-0-					-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	53	1	1069	2	Y	-0-					4
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					4
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2	Y	1					5
							1	9									
*04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	47	1	899	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	53	1	991	2	Y	-0-					3
*06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	51	1	995	2	Y	-0-	2	1			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
01	2542	N	2398	-0-	-144	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2128	2	Y	-0-					-0-
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	2154	2	Y	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	93	1	1810	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
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					214
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					214
*03	775	N	722	-0-	-53	-0-	676	2	46	9	N	42					256
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					256
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					256
*06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					256

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
01	930	N	417	-0-	-513	-0-	20	1	397	2	N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	40	1	766	2	N	-0-					-0-
*03	868	N	793	-0-	-75	-0-	39	1	754	2	N	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	N	-0-					-0-
05	899	N	712	-0-	-187	-0-	36	1	676	2	N	-0-					-0-
*06	750	N	673	-0-	-77	-0-	33	1	640	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
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	97	1	1863	2	N	-0-					-0-
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2100	2	N	-0-					-0-
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	106	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	113	1	2116	2	N	-0-					-0-
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	104	1	2025	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
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	104	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1577	2	N	-0-					-0-
*03	589	N	19	-0-	-570	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	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
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	52	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	Y	-0-					-0-
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1041	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
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	56	1	492	2	Y	-0-					4
02	644	N	504	-0-	-140	-0-	52	1	452	2	Y	-0-					4
*03	589	N	576	-0-	-13	-0-	58	1	516	2	Y	2					6
							2	9									
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	2	Y	-0-	3	1			3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	Y	-0-					3
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	612	2	Y	-0-	2	1			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2077	N	1436	-0-	-641	-0-	98	1	1338	2	Y	-0-					3
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	109	1	1543	2	Y	-0-					3
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	123	1	1766	2	Y	-0-					3
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	114	1	1609	2	Y	-0-					3
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	123	1	1725	2	Y	-0-					3
*06	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	113	1	1613	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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
01	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	128	1	2581	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2414	-0-	-22	-0-	120	1	2294	2	Y	-0-					-0-
*03	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	134	1	2586	2	Y	-0-					-0-
*04	2610	N	2246	-0-	-364	-0-	111	1	2135	2	Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	146	1	2744	2	Y	-0-					-0-
*06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2575	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 #: 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
01	14B2 EXT		1	-0-	1	484	1	2			Y	-0-					-0-
02	486	X	2	-0-	-484	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

01	14B2 EXT		784	-0-	784	1154	37	1	747	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1154					N	-0-					-0-
*03	1154	X	-0-	-0-	-1154	-0-					N	-0-					-0-
*04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					-0-
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

01	3029	X	2901	-0-	-128	-0-	137	1	2764	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2600	-0-	-32	-0-	129	1	2471	2	Y	-0-					-0-
*03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	148	1	2841	2	Y	-0-					-0-
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	162	1	3123	2	Y	-0-					-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	153	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*06	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	136	1	2649	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	81	1	1560	2	N	-0-					-0-
*03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	102	1	1962	2	N	-0-					-0-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	86	1	1620	2	N	-0-					-0-
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	259	-0-	-191	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	42	1	807	2	Y	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	302	-0-	-628	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	36	1	733	2	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
*04	720	N	711	-0-	-9	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	688	-0-	-32	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	113	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	120	1	2301	2	N	-0-					-0-
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	103	1	1980	2	N	-0-					-0-
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	N	-0-					-0-
*06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	86	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1490	-0-	-358	-0-	74	1	1416	2	N	-0-					-0-
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	103	1	1988	2	N	-0-					-0-
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	97	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-					-0-
*06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	92	1	1788	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	N	-0-					-0-
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	N	-0-					-0-
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	99	1	1864	2	N	-0-					-0-
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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
01	1178	N	967	-0-	-211	-0-	46	1	921	2	N	-0-					-0-
02	980	N	847	-0-	-133	-0-	42	1	805	2	N	-0-					-0-
*03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	50	1	955	2	N	-0-					-0-
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	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
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-					-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	-0-					-0-

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
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
*04	85	X	81	-0-	-4	-0-	2	2	79	9	Y	72	9	1			63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			35
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	30	1			5

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
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	93	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	N	-0-					-0-
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	2	N	-0-					-0-
*06	690	N	197	-0-	-493	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	982	-0-	-196	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	881	-0-	-351	-0-	44	1	837	2	Y	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	950	-0-	-10	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	64	1	1251	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	142	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	132	1	2528	2	N	-0-					-0-
*03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	139	1	2674	2	N	-0-					-0-
*04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	123	1	2371	2	N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	151	1	2845	2	N	-0-					-0-
*06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
*06	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	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
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1880	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1730	-0-	-34	-0-	86	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*03	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	90	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*04	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	79	1	1522	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	78	1	1526	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
01	5408	X	2864	-0-	-2544	-0-	127	1	2564	2	Y	157	209	1			283
							173	9									
02	3500	X	2591	-0-	-909	-0-	117	1	2246	2	Y	207	214	1			276
							228	9									
*03	3875	X	2946	-0-	-929	-0-	135	1	2596	2	Y	195	170	1			301
							215	9									
*04	3660	X	2187	-0-	-1473	-0-	102	1	1962	2	Y	112	55	1			358
							123	9									
05	3162	X	1972	-0-	-1190	-0-	100	1	1872	2	Y	-0-	92	1			266
*06	2850	X	1831	-0-	-1019	-0-	90	1	1741	2	Y	-0-	59	1			207

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
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2220	2	Y	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	110	1	2103	2	Y	-0-					-0-
*03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	130	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	106	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	130	1	2449	2	Y	-0-					-0-
*06	2370	N	2223	-0-	-147	-0-	109	1	2114	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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	64	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	61	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	67	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	817	-0-	-82	-0-	40	1	777	2	N	-0-					-0-
*04	990	N	681	-0-	-309	-0-	34	1	647	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	696	-0-	-327	-0-	35	1	661	2	N	-0-					-0-
*06	780	N	663	-0-	-117	-0-	32	1	631	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

01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	170	1	3435	2	N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	154	1	2951	2	N	-0-					-0-
*03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	163	1	3134	2	N	-0-					-0-
*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	165	1	3185	2	N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	165	1	3092	2	N	-0-					-0-
*06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	178	1	3465	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	103	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-					-0-
*04	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	100	1	1919	2	Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	110	1	2063	2	Y	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	103	1	2008	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	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
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	571	-0-	-1053	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	578	-0-	-1127	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	60	1	1170	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
01	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	93	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	127	1	2438	2	N	-0-					-0-
*03	2418	X	2185	-0-	-233	-0-	108	1	2077	2	N	-0-					-0-
*04	2340	X	1970	-0-	-370	-0-	97	1	1873	2	N	-0-					-0-
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	143	1	2690	2	N	-0-					-0-
*06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	118	1	2288	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
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	60	1	1214	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	54	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	51	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	960	-0-	-249	-0-	49	1	911	2	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	57	1	1111	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
01	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	57	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	48	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	51	1	954	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	89	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	87	1	1701	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
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-			-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-			-0-
*04	450	N	446	-0-	-4	-0-	22	1	424	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			-0-
*06	450	N	327	-0-	-123	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	50	1	1003	2	Y	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	-0-			-0-
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	-0-			-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	2	Y	-0-			-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	Y	-0-			-0-
*06	990	N	989	-0-	-1	-0-	48	1	941	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
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2053	2	Y	-0-			-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	100	1	1913	2	Y	-0-			-0-
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-			-0-
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1923	2	Y	-0-			-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	102	1	1909	2	Y	-0-			-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	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
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	84	1	1694	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	79	1	1510	2	N	-0-			-0-
*03	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	86	1	1664	2	N	-0-			-0-
*04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	83	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	90	1	1696	2	N	-0-			-0-
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	84	1	1627	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
01	1550	X	1172	-0-	-378	-0-	55	1	1117	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1122	-0-	-278	-0-	56	1	1066	2	N	-0-			-0-
*03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	121	1	2337	2	N	-0-			-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	95	1	1824	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	37	1	702	2	N	-0-			-0-
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	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
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	58	1	1121	2	Y	-0-			-0-
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	-0-			-0-
*04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-			-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	-0-			-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	1237	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
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	84	-0-	-140	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
*03	434	N	226	-0-	-208	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
*04	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-			-0-
*06	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	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
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	-0-			-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	-0-			-0-
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	-0-			-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-			-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	2	Y	-0-			-0-
*03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	58	1	1126	2	Y	-0-			-0-
*04	1170	N	881	-0-	-289	-0-	43	1	838	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	59	1	1108	2	Y	-0-			-0-
*06	1140	N	771	-0-	-369	-0-	38	1	733	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

01	2821	X	2031	-0-	-790	-0-	96	1	1935	2	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2095	-0-	-593	-0-	104	1	1991	2	Y	-0-			-0-
*03	2914	X	1048	-0-	-1866	-0-	52	1	996	2	Y	-0-			-0-
*04	2580	X	1051	-0-	-1529	-0-	52	1	999	2	Y	-0-			-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	Y	-0-			-0-
*06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	140	1	2718	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	N	-0-			-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1848	2	N	-0-			-0-
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	2	N	-0-			-0-
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	120	1	2308	2	N	-0-			-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	2	N	-0-			-0-
*06	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	56	1	1079	2	N	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
*03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
*06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	92	1	1852	2	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1273	-0-	-547	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-			-0-
*03	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	90	1	1741	2	Y	-0-			-0-
*04	1890	N	1656	-0-	-234	-0-	82	1	1574	2	Y	-0-			-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	Y	-0-			-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	91	1	1763	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	97	1	1953	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1775	-0-	-73	-0-	88	1	1687	2	Y	-0-			-0-
*03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	98	1	1879	2	Y	-0-			-0-
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	99	1	1902	2	Y	-0-			-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	114	1	2147	2	Y	-0-			-0-
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2201	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
01	4464	X	2875	-0-	-1589	-0-	136	1	2739	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2132	-0-	-920	-0-	106	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*03	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	134	1	2581	2	Y	-0-					-0-
*04	3270	X	1929	-0-	-1341	-0-	95	1	1834	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	158	1	2975	2	Y	-0-					-0-
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	172	1	3346	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	74	-0-	-236	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	159	-0-	-111	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	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
01	2232	X	1960	-0-	-272	-0-	93	1	1867	2	Y	-0-	14	1			2
02	2520	X	1998	-0-	-522	-0-	99	1	1899	2	Y	-0-	1	1			1
*03	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	107	1	2060	2	Y	-0-					1
*04	2550	X	2374	-0-	-176	-0-	117	1	2257	2	Y	-0-					1
*05	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	111	1	2076	2	Y	-0-					1
*06	2130	X	2031	-0-	-99	-0-	99	1	1932	2	Y	-0-					1

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
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	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
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	84	1	1692	2	N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	N	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	2	N	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	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
01	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	86	1	1739	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1521	-0-	-495	-0-	75	1	1446	2	N	-0-					-0-
*03	2263	N	1689	-0-	-574	-0-	83	1	1606	2	N	-0-					-0-
*04	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	82	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	99	1	1866	2	N	-0-					-0-
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	98	1	1906	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	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 #: 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
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	181	1	3652	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3183	-0-	-429	-0-	158	1	3025	2	Y	-0-					-0-
*03	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	183	1	3515	2	Y	-0-					-0-
*04	3870	X	3154	-0-	-716	-0-	156	1	2998	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3197	-0-	-678	-0-	162	1	3035	2	Y	-0-					-0-
*06	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	152	1	2957	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
01	5859	X	5699	-0-	-160	-0-	269	1	5430	2	Y	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	277	1	5313	2	Y	-0-					-0-
*03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	301	1	5797	2	Y	-0-					-0-
*04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	262	1	5058	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5264	-0-	-192	-0-	266	1	4998	2	Y	-0-					-0-
*06	5280	X	5036	-0-	-244	-0-	246	1	4790	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	91	1	1829	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1531	-0-	-429	-0-	76	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	2	Y	-0-					-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	106	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	119	1	2232	2	Y	-0-					-0-
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	101	1	1964	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 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
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	78	1	1574	2	Y	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	Y	-0-			-0-
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	2	Y	-0-			-0-
*04	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	950	-0-	-445	-0-	48	1	902	2	Y	-0-			-0-
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

01	930	N	781	-0-	-149	-0-	37	1	744	2	Y	-0-			-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	Y	-0-			-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-			-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	48	1	928	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	51	1	967	2	Y	-0-			-0-
*06	990	N	964	-0-	-26	-0-	47	1	917	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	-0-			-0-
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	2	Y	-0-			-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	59	1	1101	2	Y	-0-			-0-
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-			-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-			-0-
*03	1116	N	852	-0-	-264	-0-	42	1	810	2	Y	-0-			-0-
*04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	45	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	52	1	973	2	Y	-0-			-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	9	-0-	-159	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1996	-0-	-1259	-0-	94	1	1902	2	Y	-0-			-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	141	1	2702	2	Y	-0-			-0-
*03	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	136	1	2614	2	Y	-0-			-0-
*04	2700	X	1559	-0-	-1141	-0-	77	1	1482	2	Y	-0-			-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	187	1	3512	2	Y	-0-			-0-
*06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	134	1	2605	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1703	2	Y	-0-			-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	Y	-0-			-0-
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-			-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	81	1	1552	2	Y	-0-			-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	86	1	1616	2	Y	-0-			-0-
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	80	1	1558	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-			-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-			-0-
*03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	138	1	2656	2	Y	-0-			-0-
*04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	127	1	2456	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	785	-0-	-920	-0-	40	1	745	2	Y	-0-			-0-
*06	2250	N	1236	-0-	-1014	-0-	60	1	1176	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2149	2	Y	-0-			-0-
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	139	1	2659	2	Y	-0-			-0-
*03	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	86	1	1662	2	Y	-0-			-0-
*04	2070	N	1612	-0-	-458	-0-	80	1	1532	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	1096	-0-	-1043	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-			-0-
*06	1680	N	1251	-0-	-429	-0-	61	1	1190	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-			-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-			-0-
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-			-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	Y	-0-			-0-
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	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 #: 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
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	42	1	797	2	Y	-0-			-0-
*03	930	N	928	-0-	-2	-0-	46	1	882	2	Y	-0-			-0-
*04	900	N	883	-0-	-17	-0-	44	1	839	2	Y	-0-			-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	Y	-0-			-0-
*06	900	N	867	-0-	-33	-0-	42	1	825	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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-			-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-			-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-			-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-			-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	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
01	3100	N	3700	-0-	600	876	175	1	3525	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	947	142	1	2729	2	N	-0-			-0-
*03	2069	X	1122	-0-	-947	-0-	55	1	1067	2	N	-0-			-0-
*04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	N	-0-			-0-
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	N	-0-			-0-
*06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1852	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
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	Y	-0-			-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-			-0-
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-			-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	51	1	965	2	Y	-0-			-0-
*06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	48	1	926	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
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	33	1	627	2	Y	-0-			-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-			-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	-0-			-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	Y	-0-			-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	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
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-			-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	928	-0-	-219	-0-	44	1	884	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	807	-0-	-117	-0-	40	1	767	2	Y	-0-			-0-
*03	992	N	866	-0-	-126	-0-	43	1	823	2	Y	-0-			-0-
*04	900	N	833	-0-	-67	-0-	41	1	792	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	44	1	822	2	Y	-0-			-0-
*06	840	N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.		1544	-0-	1544	1544	76	1	1468	2	Y	-0-			-0-
*04	T. A.		51	-0-	51	1595	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-			-0-
*06	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	121	1	2432	2	Y	-0-			-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	123	1	2367	2	Y	-0-			-0-
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1	2312	2	Y	-0-			-0-
*04	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-			-0-
*06	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	102	1	1992	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	97	1	1953	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1820	-0-	-140	-0-	90	1	1730	2	Y	-0-			-0-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-			-0-
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-			-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1987	2	Y	-0-			-0-
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

01	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	129	1	2598	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2441	-0-	-219	-0-	121	1	2320	2	N	-0-			-0-
*03	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	134	1	2590	2	N	-0-			-0-
*04	2730	X	2641	-0-	-89	-0-	130	1	2511	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	139	1	2605	2	N	-0-			-0-
*06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2584	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

01	961	N	698	-0-	-263	-0-	33	1	665	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	34	1	651	2	Y	-0-			-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-			-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	Y	-0-			-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	-0-			-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-			3
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	Y	-0-			3
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-			3
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-			3
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	2	Y	-0-			3
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-			3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	37	1	755	2	N	-0-			-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	37	1	716	2	N	-0-			-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	N	-0-			-0-
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	2	N	-0-			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	N	-0-			-0-
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2414	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	42	1	839	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	48	-0-	-680	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
*03	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	Y	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-			-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-			-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-			-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-			-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	81	1	1625	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1291	-0-	-193	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-			-0-
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	-0-			-0-
*04	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	64	1	1240	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	71	1	1328	2	Y	-0-			-0-
*06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	67	1	1298	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
*03	T. A.		6	-0-	6	19	6	2			Y	-0-			-0-
*04	T. A.		1	-0-	1	20	1	2			Y	-0-			-0-
05	25	X	5	-0-	-20	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

01	899	N	818	-0-	-81	-0-	39	1	779	2	N	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	37	1	708	2	N	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

01	4588	X	2540	-0-	-2048	-0-	120	1	2420	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	143	1	2741	2	Y	-0-					-0-
*03	2449	X	1888	-0-	-561	-0-	93	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*04	2370	X	2317	-0-	-53	-0-	114	1	2203	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	492	-0-	-1957	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-
*06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	158	1	3064	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 #: 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
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	217	-0-	-819	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1256	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	80	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	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
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	186	1	3744	2	Y	-0-	5	1			1
02	3388	X	3105	-0-	-283	-0-	154	1	2951	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	206	1	3973	2	Y	-0-					-0-
*04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	198	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	188	1	3537	2	Y	-0-					-0-
*06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	195	1	3794	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-					3
02	1232	N	668	-0-	-564	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					3
*03	930	N	576	-0-	-354	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					3
*04	810	N	386	-0-	-424	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					3
*05	744	N	226	-0-	-518	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					3
*06	570	N	170	-0-	-400	-0-	8	1	162	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
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	105	1	2115	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1776	-0-	-44	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	108	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	103	1	1992	2	Y	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	112	1	2098	2	Y	-0-					-0-
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
*03	T. A.		142	-0-	142	221	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
*04	T. A.		130	-0-	130	351	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
*05	488	X	137	-0-	-351	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
*03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1455	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1272	-0-	-16	-0-	63	1	1209	2	Y	-0-			-0-
*03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-			-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	53	1	988	2	Y	-0-			-0-
*06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	74	1	1485	2	N	-0-			-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	N	-0-			-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	2	N	-0-			-0-
*04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	69	1	1320	2	N	-0-			-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	79	1	1485	2	N	-0-			-0-
*06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	76	1	1487	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	N	-0-			-0-
*03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	67	1	1299	2	N	-0-			-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	57	1	1064	2	N	-0-			-0-
*06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	56	1	1086	2	N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
*06	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
*04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	117	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	107	1	1508	2	N	-0-					-0-
*03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	120	1	1706	2	N	-0-					-0-
*04	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	95	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	107	1	1422	2	N	-0-					-0-
*06	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	97	1	1296	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	79	-0-	-281	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
05	372	N	37	-0-	-335	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*06	240	N	22	-0-	-218	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 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
01	1147	N	929	-0-	-218	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
*03	930	N	910	-0-	-20	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	515	-0-	-415	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
*06	870	N	254	-0-	-616	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

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
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	49	1	947	2	Y	-0-					-0-
*03	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-
*04	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	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
01	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	81	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1794	-0-	-166	-0-	89	1	1705	2	N	-0-					-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	2	N	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	92	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1472	-0-	-512	-0-	74	1	1398	2	N	-0-					-0-
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2156	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	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 #: 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
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	73	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	67	1	745	2	Y	-0-					-0-
*03	930	N	555	-0-	-375	-0-	57	1	498	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	439	-0-	-461	-0-	50	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	521	-0-	-378	-0-	56	1	465	2	Y	-0-					-0-
*06	540	N	488	-0-	-52	-0-	53	1	435	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	132	1	2657	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	125	1	2392	2	Y	-0-					-0-
*03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	131	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*04	2610	N	2436	-0-	-174	-0-	120	1	2316	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	131	1	2458	2	Y	-0-					-0-
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	700	-0-	-168	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					-0-
*03	961	N	773	-0-	-188	-0-	38	1	735	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	681	-0-	-219	-0-	34	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
*06	750	N	737	-0-	-13	-0-	36	1	701	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	49	1	941	2	Y	-0-					-0-
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	50	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	517	-0-	-563	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-					-0-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	934	2	Y	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

01	837	N	657	-0-	-180	-0-	61	1	596	2	Y	-0-			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	Y	-0-			-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	778	2	Y	-0-			-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	71	1	780	2	Y	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	-0-			-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			-0-
*03	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	Y	-0-			-0-
*04	420	N	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	2	Y	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-			-0-
*06	420	N	411	-0-	-9	-0-	20	1	391	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	341	-0-	341	341	17	1	324	2	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	1912	-0-	1912	2253	97	1	1815	2	Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	2213	-0-	2213	4466	108	1	2105	2	Y	-0-			-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	134	1	2695	2	N	-0-			-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-			-0-
*03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	150	1	2891	2	N	-0-			-0-
*04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	140	1	2691	2	N	-0-			-0-
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	150	1	2821	2	N	-0-			-0-
*06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	136	1	2644	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

01	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	95	1	1910	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1805	-0-	-183	-0-	89	1	1716	2	N	-0-			-0-
*03	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	99	1	1898	2	N	-0-			-0-
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1879	2	N	-0-			-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	105	1	1965	2	N	-0-			-0-
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	115	1	2317	2	N	-0-			-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	N	-0-			-0-
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	97	1	1859	2	N	-0-			-0-
*04	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	78	1	1494	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	76	1	1421	2	N	-0-			-0-
*06	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	79	1	1544	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4254	-0-	-520	-0-	647	1	3607	2	Y	-0-					-0-
02	4312	X	1884	-0-	-2428	-0-	495	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*03	4805	X	1800	-0-	-3005	-0-	509	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*04	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	641	1	3632	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	681	1	4007	2	Y	-0-					-0-
*06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	650	1	3844	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
*03	713	N	687	-0-	-26	-0-	34	1	653	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	659	-0-	-31	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	840	-0-	-586	-0-	40	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	482	-0-	-722	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	322	-0-	-825	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
*04	810	N	701	-0-	-109	-0-	35	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	60	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1034	-0-	-142	-0-	51	1	983	2	N	-0-					-0-
*03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					-0-
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	58	1	1085	2	N	-0-					-0-
*06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	55	1	1072	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	69	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	56	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	76	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	70	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	81	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	68	1	1327	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	228	-0-	-108	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
*03	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
*04	270	N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	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 #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	12	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	11	1	678	2	Y	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	12	1	825	2	Y	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	Y	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	65	1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	64	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	67	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	69	1	1340	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	82	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	25	-0-	-1339	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	135	-0-	-649	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	210	-0-	-317	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	51	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	49	1	936	2	N	-0-					-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	N	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	2	N	-0-					-0-
*06	1080	N	724	-0-	-356	-0-	35	1	689	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
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	54	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	N	-0-					-0-
*03	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	54	1	1031	2	N	-0-					-0-
*04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	53	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	N	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	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
01	2945	X	1971	-0-	-974	-0-	93	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2650	-0-	-10	-0-	131	1	2519	2	N	-0-					-0-
*03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	146	1	2811	2	N	-0-					-0-
*04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	138	1	2668	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	147	1	2769	2	N	-0-					-0-
*06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	142	1	2760	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	86	1	1728	2	N	-0-			-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	81	1	1562	2	N	-0-			-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	N	-0-			-0-
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	89	1	1713	2	N	-0-			-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	N	-0-			-0-
*06	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	66	1	1280	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	2	Y	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-			-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-			-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-			-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	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
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	118	1	2378	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	95	1	1815	2	Y	-0-			-0-
*03	2325	N	1699	-0-	-626	-0-	84	1	1615	2	Y	-0-			-0-
*04	2370	N	1414	-0-	-956	-0-	70	1	1344	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	1824	-0-	-284	-0-	92	1	1732	2	Y	-0-			-0-
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	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
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	740	1	3602	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3256	-0-	-776	-0-	643	1	2613	2	Y	-0-			-0-
*03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	825	1	5093	2	Y	-0-			-0-
*04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	792	1	4805	2	Y	-0-			-0-
05	4681	X	3235	-0-	-1446	-0-	696	1	2539	2	Y	-0-			-0-
*06	5400	X	3151	-0-	-2249	-0-	671	1	2480	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
*03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	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
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	89	1	1789	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	749	-0-	-147	-0-	37	1	712	2	Y	-0-			-0-
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2181	2	Y	-0-			-0-
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	94	1	1819	2	Y	-0-			-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	-0-			-0-
*06	960	N	843	-0-	-117	-0-	41	1	802	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
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	2	Y	-0-			-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-			-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-			-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	Y	-0-			-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	-0-			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-			-0-
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-			-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	Y	-0-			-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	82	1	1653	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	78	1	1494	2	N	-0-			-0-
*03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	85	1	1635	2	N	-0-			-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	2	N	-0-			-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	N	-0-			-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	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 #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	186	1	3755	2	N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	154	1	2960	2	N	-0-					-0-
*03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	169	1	3259	2	N	-0-					-0-
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	157	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	136	1	2549	2	N	-0-					-0-
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	147	1	2859	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	173	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2898	-0-	-770	-0-	144	1	2754	2	N	-0-					-0-
*03	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	171	1	3293	2	N	-0-					-0-
*04	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	168	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	178	1	3341	2	N	-0-					-0-
*06	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	163	1	3166	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4014	-0-	-822	-0-	190	1	3824	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4109	-0-	-7	-0-	204	1	3905	2	Y	-0-					-0-
*03	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	217	1	4177	2	Y	-0-					-0-
*04	4500	X	4036	-0-	-464	-0-	199	1	3837	2	Y	-0-					-0-
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	236	1	4429	2	Y	-0-					-0-
*06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	219	1	4257	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4366	-0-	-1338	-0-	206	1	4160	2	N	-0-					97
02	4872	X	3634	-0-	-1238	-0-	180	1	3454	2	N	-0-					97
*03	5394	X	3739	-0-	-1655	-0-	185	1	3554	2	N	-0-					97
*04	5220	X	3793	-0-	-1427	-0-	187	1	3606	2	N	-0-					97
05	5115	X	4849	-0-	-266	-0-	245	1	4604	2	N	-0-					97
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	235	1	4567	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8717	-0-	-1203	-0-	412	1	8305	2	Y	-0-					32
02	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	357	1	6857	2	Y	-0-					32
*03	7130	X	6459	-0-	-671	-0-	319	1	6140	2	Y	-0-					32
*04	6900	X	5652	-0-	-1248	-0-	279	1	5373	2	Y	-0-					32
*05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	378	1	7093	2	Y	-0-					32
*06	6900	X	4790	-0-	-2110	-0-	234	1	4556	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					64
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	N	-0-					64
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	N	-0-					64
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	N	-0-					64
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	2	N	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					103
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					103
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					103
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4545	2	13	9	N	12					115
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					115
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					115

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					83
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					83
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					83
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					83
05	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			N	-0-					83
06	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 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
01	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					70
02	2912	X	2692	-0-	-220	-0-	2692	2			N	-0-					70
03	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	3186	2			N	-0-					70
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					70
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					70
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-					32
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					32
03	2976	X	2578	-0-	-398	-0-	2578	2			N	-0-					32
04	2880	X	2159	-0-	-721	-0-	2159	2			N	-0-					32
05	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					32
06	2880	X	22	-0-	-2858	-0-	22	2			N	-0-					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

01	1489	X	285	-0-	-1204	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

01	2804	N	2426	-0-	-378	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1840	-0-	-708	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1988	-0-	-1484	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	459	-0-	-2901	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2443	-0-	-1029	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2135	-0-	-205	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

01	2604	N	1550	-0-	-1054	-0-	45	1	1505	2	N	-0-					10
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	68	1	2281	2	N	-0-					10
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	86	1	2871	2	N	-0-					10
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					10
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	84	1	2803	2	N	-0-					10
*06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	75	1	2495	2	N	-0-					10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	38	1	1276	2	N	-0-			-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	2	N	-0-			-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	2	N	-0-			-0-
04	900	N	674	-0-	-226	-0-	20	1	654	2	N	-0-			-0-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	21	1	686	2	N	-0-			-0-
06	840	N	651	-0-	-189	-0-	19	1	632	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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
01	1612	N	985	-0-	-627	-0-	29	1	956	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	34	1	1137	2	N	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	-0-			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	N	-0-			-0-
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1443	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	4092	X	1520	-0-	-2572	-0-	44	1	1476	2	N	-0-			48
02	3668	X	1180	-0-	-2488	-0-	34	1	1146	2	N	-0-			48
03	4061	X	956	-0-	-3105	-0-	28	1	928	2	N	-0-			48
04	2340	X	1100	-0-	-1240	-0-	32	1	1068	2	N	-0-			48
05	2418	X	870	-0-	-1548	-0-	25	1	845	2	N	-0-			48
06	1470	X	989	-0-	-481	-0-	29	1	960	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
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	N	-0-			28
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1516	2	N	-0-			28
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	60	1	2003	2	N	-0-			28
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	44	1	1461	2	N	-0-			28
05	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	40	1	1323	2	N	-0-			28
06	1830	N	1194	-0-	-636	-0-	35	1	1159	2	N	-0-			28

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
01	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 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
01	2077	X	1216	-0-	-861	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1031	-0-	-845	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1079	-0-	-998	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1177	-0-	-743	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	803	-0-	-871	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	702	-0-	-468	-0-	702	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	25	1	831	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	33	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	2	N	-0-					-0-
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	774	-0-	-426	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	204	-0-	-1036	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4840	-0-	1740	3272	588	1	4186	2	N	60	183	1			122
							66	9									
02	2800	N	3907	-0-	1107	4379	520	1	3255	2	N	120					242
							132	9									
03	8555	X	4176	-0-	-4379	-0-	399	1	3721	2	N	51	191	1			102
							56	9									
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	368	1	3309	2	N	73					175
							80	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	380	1	3183	2	N	76	176	1			75
							84	9									
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	325	1	3034	2	N	62					137
							68	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

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-
05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

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-
05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

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-
05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

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-
05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

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-
05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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 #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	194 9	1	4311	2	N	8					173
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	174 11	1 9	3891	2	N	10	114	1			69
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	186 14	1 9	4142	2	N	13					82
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	178 12	1 9	3972	2	N	11					93
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	181 18	1 9	4023	2	N	16					109
*06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	186 17	1 9	4160	2	N	15					124

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
01	6696	X	6484	-0-	-212	-0-	307	1	6177	2	Y	-0-					-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	286	1	5496	2	Y	-0-					-0-
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	317	1	6098	2	Y	-0-					-0-
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	307	1	5911	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	6200	-0-	-93	-0-	313	1	5887	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6013	-0-	-77	-0-	294	1	5719	2	Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

01	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	152	1	3069	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	131	1	2508	2	Y	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	165	1	3187	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	104	1	2011	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	807	-0-	-1828	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1411	-0-	-1139	-0-	69	1	1342	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

01	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	62	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

01	1550	N	319	-0-	-1231	-0-	109	1	210	2	N	-0-					108
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					108
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					108
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	109	1	210	2	N	-0-					108
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					108
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-					108

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	458	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	520	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	527	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	534	1	1923	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	489	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	450	1	1426	2	N	-0-					-0-

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
01	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	81	1	1615	2	N	39	121	1			18
							43	9									
02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	71	1	1477	2	N	22					40
							24	9									
03	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	75	1	1501	2	N	8					48
							9	9									
04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	72	1	1539	2	N	9					57
							10	9									
05	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	80	1	1481	2	N	-0-					57
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	76	1	1606	2	N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					41
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	602	2	1	9	N	1					42
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	682	2	1	9	N	1					43
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	742	2	1	9	N	1					44
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1					45
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					45

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	311	-0-	-247	-0-	106	1	205	2	N	-0-					68
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	153	1	429	2	N	9					77
							10	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	146	1	576	2	N	-0-					77
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	140	1	503	2	N	1					78
							1	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	185	1	548	2	N	-0-					78
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	198	1	627	2	N	-0-					78

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

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

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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 14890 - 15250

*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	432	-0-	-996	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	655	-0-	-802	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

01	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	5045	2			N	-0-					179
02	4956	X	3811	-0-	-1145	-0-	3766	2	45	9	N	41					220
03	5301	X	4323	-0-	-978	-0-	4294	2	29	9	N	26					246
04	5100	X	4381	-0-	-719	-0-	4381	2			N	-0-	165	1			81
05	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	4608	2	39	9	N	35					116
06	4890	X	4737	-0-	-153	-0-	4725	2	12	9	N	11					127

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					93
02	1064	N	737	-0-	-327	-0-	737	2			N	-0-					93
03	1643	N	843	-0-	-800	-0-	843	2			N	-0-					93
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					93
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					93
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			N	-0-					93

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					113
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					113
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					113
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					113
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					113
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					8
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					8
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					8
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					8
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					8
06	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

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

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	210					N	-0-					178
02	14B2 EXT	10	-0-	10	220	10	2			N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					178
04	14B2 EXT	184	-0-	184	404	184	2			N	-0-					178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	404					N	-0-					178
06	14B2 EXT	1	-0-	1	405	1	2			N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	75	2	30	9	N	27					104
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	54	2	50	9	N	45					149
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	92	2	44	9	N	40					189
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	71	2	53	9	N	48					237
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	37	2	39	9	N	35	176	1			96
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	38	2	44	9	N	40					136

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	#	1582	-0-	-898	-0-	1582	2			N	-0-					130
02	2268	#	2171	-0-	-97	-0-	2113	2	58	9	N	53	130	1			53
03	2511	#	1667	-0-	-844	-0-	1667	2			N	-0-					53
04	2430	#	1833	-0-	-597	-0-	1790	2	43	9	N	39					92
05	2418	#	1799	-0-	-619	-0-	1799	2			N	-0-					92
06	2340	#	1977	-0-	-363	-0-	1977	2			N	-0-					92

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	#	3364	-0-	-46	-0-	3323	2	41	9	N	37					93
02	3080	#	2742	-0-	-338	-0-	2632	2	110	9	N	100	40	1			153
03	3410	#	3247	-0-	-163	-0-	3245	2	2	9	N	2					155
04	3300	#	2061	-0-	-1239	-0-	2031	2	30	9	N	27	132	1			50
05	3410	#	2621	-0-	-789	-0-	2615	2	6	9	N	5					55
06	3270	#	2522	-0-	-748	-0-	2505	2	17	9	N	15					70

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	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

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					98
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					98

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	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

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	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

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	DLQ G-10	1	-0-	1	13	1	2		Y	-0-			27
02	DLQ G-10	2	-0-	2	15	2	2		Y	-0-			27
03	DLQ G-10	2	-0-	2	17	2	2		Y	-0-			27
04	DLQ G-10	1	-0-	1	18	1	2		Y	-0-			27
05	DLQ G-10	2	-0-	2	20	2	2		Y	-0-			27
06	DLQ G-10	2	-0-	2	22	2	2		Y	-0-			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	N	-0-					82
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	N	-0-					82
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-					82
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	N	-0-					82
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					82
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	328	2	1	9	Y	1					32
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	243	2	68	9	Y	62	42	1			52
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-					52
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					52
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					52
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					52

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	328	2	1	9	Y	1					32
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	243	2	68	9	Y	62	42	1			52
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-					52
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					52
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					52
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					52

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B	DENY	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					7
04	14B	DENY	200	-0-	200	252	200	2			Y	-0-					7
05	14B	DENY	214	-0-	214	466	214	2			Y	-0-					7
06	14B	DENY	199	-0-	199	665	191	2	8	9	Y	7					14

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1					9
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	61	2	17	9	Y	15	11	1			13
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					13
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					13
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					13
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					14

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-					19
05	T. A.		613	-0-	613	1119	613	2			Y	-0-					19
06	T. A.		573	-0-	573	1692	549	2	24	9	Y	22					41

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

01	682	N	622	-0-	-60	-0-	619	2	3	9	Y	3					62
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	500	2	144	9	Y	131	86	1			107
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			Y	-0-					107
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					107
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					107
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					107

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	N	1					132
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					139
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	3					142
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					157
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	466	2	54	9	N	49	191	1			15
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3					18

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					21
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	179	2	53	9	Y	48	31	1			38
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					38
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					38
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					38
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					38

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2022

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1					237
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1					238
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1469	2	19	9	N	17	187	1			68
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					68
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					68
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					68

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	7	1	219	3	N	-0-					92
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					92
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-					92
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	6	1	183	3	N	-0-					92
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	N	-0-					92
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	23	173	1			84
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	291	1	96	2	N	35					119
							39	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	233	1	69	2	N	33					152
							36	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	137	1	89	2	N	15					167
							17	9									
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	115	1	125	2	N	25					192
							28	9									
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	198	1	164	2	N	42					234
							46	9									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	7					179
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	621	1	204	2	N	6					185
							7	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	652	1	190	2	N	-0-					185
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	438	1	286	2	N	2					187
							2	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	410	1	444	2	N	8					195
							9	9									
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	368	1	307	2	N	-0-					195

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	7	1	228	3	N	-0-				-0-
02	196	N	168	-0-	-28	B	-0-	6	1	162	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	6	1	182	3	N	-0-				-0-
04	240	N	197	-0-	-43	B	-0-	6	1	191	3	N	-0-				-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	7	1	222	3	N	-0-				-0-
06	180	N	128	-0-	-52	B	-0-	4	1	124	3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	601	-0-	-143 B	-0-	18	1	583	3	N	-0-					-0-
02	588	N	385	-0-	-203 B	-0-	13	1	372	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	20	1	591	3	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	19	1	635	3	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	18	1	538	3	N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	19	1	613	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	3	1	106	3	N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27 B	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	13	1	447	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	3	N	-0-					-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	4	1	123	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	8	1	267	3	N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1072	-0-	-261 B	-0-	32	1	1039	3	N	1					100
							1	9									
02	1232	N	786	-0-	-446 B	-0-	28	1	758	3	N	-0-					100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	40	1	1201	3	N	-0-					100
04	1050	N	698	-0-	-352 B	-0-	22	1	676	3	N	-0-					100
05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	30	1	924	3	N	-0-					100
06	1200	N	908	-0-	-292 B	-0-	27	1	881	3	N	-0-					100

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	519	-0-	-132 B	-0-	15	1	496	3	N	7					110
							8	9									
02	448	N	440	-0-	-8 B	-0-	15	1	425	3	N	-0-					110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	17	1	498	3	N	-0-					110
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	15	1	498	3	N	-0-					110
05	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	20	1	595	3	N	-0-					110
*06	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	16	1	536	3	N	-0-					110

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65 B	-0-	7	1	208	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	7	1	235	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-					33
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	4	1	112	3	N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-					33
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	2	1	54	3	N	-0-					33
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	6	1	168	3	N	-0-					33
*06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	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
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					58
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	3	1	97	3	N	-0-					58
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-					58
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					58
*06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	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
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	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	4	1	116	3	N	-0-					94
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	8	1	257	3	N	-0-					94
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	7	1	197	3	N	-0-					94
*06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	8	1	234	3	N	-0-					94

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
01	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	13	1	407	3	N	-0-					192
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	11	1	295	3	N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	14	1	405	3	N	-0-					192
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	14	1	457	3	N	-0-					192
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	17	1	512	3	N	-0-					192
*06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	13	1	433	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
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	5					45
							6	9									
02	168	N	149	-0-	-19 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	5	1	163	3	N	-0-					45
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	7	1	246	3	N	-0-					45
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					45
*06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	7	1	242	3	N	-0-					45

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
01	961	N	698	-0-	-263 B	-0-	21	1	677	3	N	-0-					21
02	784	N	511	-0-	-273 B	-0-	17	1	486	3	N	7					28
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	543	-0-	-139 B	-0-	17	1	519	3	N	6					34
							7	9									
04	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	25	1	764	3	N	15					49
							17	9									
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	28	1	842	3	N	5					54
							6	9									
*06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	21	1	673	3	N	6					60
							7	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	6	1	195	3	N	-0-					33
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	5	1	143	3	N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	-0-					33
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	10	1	316	3	N	-0-					33
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	3	N	-0-					33
06	210	N	91	-0-	-119 B	-0-	8	1	83	3	N	-0-					33

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	18	1	593	3	N	-0-					37
02	644	N	574	-0-	-70 B	-0-	20	1	554	3	N	-0-					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	18	1	551	3	N	-0-					37
04	600	N	503	-0-	-97 B	-0-	15	1	488	3	N	-0-					37
05	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	23	1	688	3	N	-0-					37
*06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	19	1	618	3	N	-0-					37

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	7	1	235	3	N	7					164
							8	9									
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	8	1	236	3	N	2					166
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	8	1	247	3	N	3					169
							3	9									
04	240	N	146	-0-	-94 B	-0-	4	1	135	3	N	6					175
							7	9									
05	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	7	1	222	3	N	5					180
							6	9									
*06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	8	1	256	3	N	6					186
							7	9									

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1268	-0-	-65 B	-0-	39	1	1229	3	N	-0-					40
02	1204	N	1089	-0-	-115 B	-0-	40	1	1049	3	N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1227	-0-	-106 B	-0-	40	1	1187	3	N	-0-					40
04	1230	N	876	-0-	-354 B	-0-	27	1	849	3	N	-0-					40
05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	38	1	1172	3	N	-0-					40
*06	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	36	1	1185	3	N	-0-					40

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
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	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	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	3	1	76	3	N	-0-					25
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					25
05	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-					25
*06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	3	1	104	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					29
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					29
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					29
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					29
05	3100	N	3458	-0-	358	358	3458	2			N	-0-					29
*06	3000	N	3505	-0-	505	863	3505	2			N	-0-					29

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

01	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	840	N	378	-0-	-462	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	540	N	277	-0-	-263	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 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
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					90
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					90
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					90
04	3060	X	1949	-0-	-1111	-0-	1949	2			N	-0-					90
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					90
*06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 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
01	5363	X	4088	-0-	-1275	-0-	4044	2	44	9	N	40					126
02	4648	X	3370	-0-	-1278	-0-	3370	2			N	-0-					126
03	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4743	2	86	9	N	78	186	1			18
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					18
05	4774	X	4645	-0-	-129	-0-	4645	2			N	-0-					18
06	4680	X	4364	-0-	-316	-0-	4364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	236	-0-	-198	-0-	8	1	228	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	-0-					-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2139	N	1678	-0-	-461	-0-	1659	2	19	9	N	17					120
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2007	2	41	9	N	37					157
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2022	2	39	9	N	35					192
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45	182	1			55
05	2139	N	982	-0-	-1157	-0-	949	2	33	9	N	30					85
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	4					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
01	3100	N	1233	-0-	-1867	773	1208	2	25	9	Y	23	154	1			75
02	1944	N	1171	-0-	-773	-0-	1138	2	33	9	Y	30					105
03	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1061	2	22	9	Y	20					125
04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	987	2	26	9	Y	24					149
05	1302	N	971	-0-	-331	-0-	958	2	13	9	Y	12					161
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					161

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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	N	10					144
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					144
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	N	1					145
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2051	2	10	9	N	9					154
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3					157
06	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1434	2			N	-0-					157

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1488	N	958	-0-	-530	-0-	857	2	101	9	N	92					192
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	967	2	111	9	N	101					293
03	1426	N	828	-0-	-598	-0-	795	2	33	9	N	30	180	1			143
04	930	N	814	-0-	-116	-0-	767	2	47	9	N	43	171	1			15
05	1209	N	877	-0-	-332	-0-	767	2	110	9	N	100					115
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					115

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

01	1209	N	636	-0-	-573	-0-	77 1 98 9	461	2	N	89						189
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	81 1 74 9	889	2	N	67	183	1				73
03	1271	N	822	-0-	-449	-0-	74 1 37 9	711	2	N	34						107
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	90 1 122 9	832	2	N	111						218
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	75 1 140 9	1243	2	N	127	185	1				160
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85 1 119 9	1548	2	N	108	181	1				87

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

01	434	N	73	-0-	-361	-0-	6 1 17 9	50	2	N	15						170
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	76 1 63 9	841	2	N	57						227
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	66 1 26 9	632	2	N	24						251
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	286	2	N	3						254
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34 1 30 9	558	2	N	27	184	1				97
06	570	N	152	-0-	-418	-0-	8 1	144	2	N	-0-						97

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

01	1271	N	588	-0-	-683	-0-	74	1	445	2	N	63					133
							69	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	N	109	186	1			56
							120	9									
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	75	1	704	2	N	111					167
							122	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	71	1	654	2	N	96	176	1			87
							106	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	2	N	83					170
							91	9									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	N	95	175	1			90
							105	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

01	1364	N	659	-0-	-705	-0-	119	1	538	2	N	2					128
							2	9									
02	2016	N	83	-0-	-1933	-0-	15	1	68	2	N	-0-					128
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	402	1	1821	2	N	-0-					128
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	192	1	871	2	N	-0-					128
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	134	1	607	2	N	-0-					128
06	2160	N	1281	-0-	-879	-0-	232	1	1049	2	N	-0-					128

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					73
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	N	5					78
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					78
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	570	2	2	9	N	2					80
05	1116	N	318	-0-	-798	-0-	318	2			N	-0-					80
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					80

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

01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2799	2	24	9	N	22					62
02	2520	N	2188	-0-	-332	-0-	2060	2	128	9	N	116					178
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2791	2	37	9	N	34	167	1			45
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2605	2	113	9	N	103					148
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					148
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					148

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10	9	N	9					140
02	896	N	653	-0-	-243	-0-	629	2	24	9	N	22					162
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	944	2	34	9	N	31					193
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	941	2	21	9	N	19	169	1			43
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	889	2	19	9	N	17					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	3756	2	42	9	N	38	177	1			120
02	3696	X	2425	-0-	-1271	-0-	2361	2	64	9	N	58					178
03	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	3545	2	117	9	N	106					284
04	3960	X	3651	-0-	-309	-0-	3532	2	119	9	N	108	134	1			258
05	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3338	2	73	9	N	66	119	1			205
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					205

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-	166	1			50
02	1148	N	747	-0-	-401	-0-	727	2	20	9	N	18					68
03	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1092	2	22	9	N	20					88
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1088	2	48	9	N	44					132
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1028	2	30	9	N	27					159
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1324	2	77	9	N	70	172	1			46
02	1372	N	891	-0-	-481	-0-	832	2	59	9	N	54					100
03	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1249	2	57	9	N	52					152
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1245	2	147	9	N	134	180	1			106
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1176	2	73	9	N	66					172
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2689	2	28	9	N	25	184	1			82
02	2632	X	1727	-0-	-905	-0-	1690	2	37	9	N	34					116
03	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2538	2	69	9	N	63					179
04	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	2529	2	40	9	N	36					215
05	2852	X	2437	-0-	-415	-0-	2390	2	47	9	N	43					258
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					258

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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

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

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					529
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					530
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					531
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					532
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					533
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					534

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
01	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	4849 91	1 9	18986	3	N	83					320
02	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	4607 20	1 9	18157	3	N	18	176	1			162
03	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	5032 20	1 9	18703	3	N	18					180
04	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	4350 30	1 9	16562	3	N	27					207
05	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	3423 84	1 9	16304	3	N	76					283
*06	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	3658 33	1 9	16736	3	N	30	178	1			135

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	N	-0-					137
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	N	-0-					137
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	89	1	333	3	N	-0-					137
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	3	N	-0-					137
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	89	1	425	3	N	-0-					137
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1927	-0-	-894	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	508	-0-	-2124	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	427	-0-	-2487	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	197	-0-	-2863	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	100	-0-	-3062	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	596	-0-	-4084	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	709	-0-	-4127	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	2	N	-0-					-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
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	364	N	17	-0-	-347	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	625	2			N	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	43555	-0-	-4092	-0-	43555	2			N	-0-			-0-
02	43787	X	43787	-0-	-0-	-0-	43787	2			N	-0-			-0-
03	51941	X	51941	-0-	-0-	-0-	51941	2			N	-0-			-0-
04	55477	X	55477	-0-	-0-	-0-	55477	2			N	-0-			-0-
05	53647	X	53647	-0-	-0-	-0-	53647	2			N	-0-			-0-
*06	46704	X	46704	-0-	-0-	-0-	236	1	46468	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
02	11452	X	73	-0-	-11379	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	12679	X	4874	-0-	-7805	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
04	13620	X	1263	-0-	-12357	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
05	14074	X	10857	-0-	-3217	-0-	10857	2			N	-0-			-0-
*06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	35	1	6930	2	N	-0-			-0-

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
01	10044	X	7193	-0-	-2851	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
02	8960	X	8576	-0-	-384	-0-	8576	2			N	-0-			-0-
03	8928	X	8843	-0-	-85	-0-	8843	2			N	-0-			-0-
04	8640	X	7254	-0-	-1386	-0-	7254	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	6871	-0-	-2057	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
*06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	35	1	6945	2	N	-0-			-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
01	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-			-0-
02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	315	-0-	-2537	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	2760	X	2062	-0-	-698	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	1884	-0-	-968	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
*06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	3038	X	1824	-0-	-1214	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	618	-0-	-2126	-0-	618	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	569	-0-	-2469	-0-	569	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	440	-0-	-2500	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	177	-0-	-2675	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

01	13361	X	2462	-0-	-10899	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
02	9324	X	2572	-0-	-6752	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
03	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-			-0-
04	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-			-0-
05	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-			-0-
*06	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	58	1	11340	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

01	5487	X	3433	-0-	-2054	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	1770	-0-	-3186	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
03	5394	X	1754	-0-	-3640	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	992	-0-	-4228	-0-	992	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	658	-0-	-3620	-0-	658	2			N	-0-			-0-
*06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	10	1	2045	2	N	-0-			-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

01	1674	X	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
03	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	2	N	-0-			-0-
05	1364	X	1297	-0-	-67	-0-	46	1	1251	2	N	-0-			-0-
*06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

01	50220	X	49620	-0-	-600	-0-	49620	2			N	-0-			-0-
02	44218	X	44218	-0-	-0-	-0-	44218	2			N	-0-			-0-
03	50473	X	50473	-0-	-0-	-0-	50473	2			N	-0-			-0-
04	43784	X	43784	-0-	-0-	-0-	43784	2			N	-0-			-0-
05	46010	X	46010	-0-	-0-	-0-	46010	2			N	-0-			-0-
*06	41584	X	41584	-0-	-0-	-0-	210	1	41374	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	22272	-0-	-358	-0-	22272	2			N	-0-			-0-
02	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	22562	2			N	-0-			-0-
03	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	2			N	-0-			-0-
04	21720	X	21428	-0-	-292	-0-	21428	2			N	-0-			-0-
05	21948	X	21120	-0-	-828	-0-	21120	2			N	-0-			-0-
*06	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	102	1	20179	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

01	32674	X	30206	-0-	-2468	-0-	30206	2			N	-0-			-0-
02	29512	X	29372	-0-	-140	-0-	29372	2			N	-0-			-0-
03	31870	X	31870	-0-	-0-	-0-	31870	2			N	-0-			-0-
04	33476	X	33476	-0-	-0-	-0-	33476	2			N	-0-			-0-
05	34534	X	34410	-0-	-124	-0-	34410	2			N	-0-			-0-
*06	31397	X	31397	-0-	-0-	-0-	159	1	31238	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

01	279	X	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	252	X	211	-0-	-41	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

01	44640	X	44618	-0-	-22	-0-	44618	2			N	-0-			-0-
02	43749	X	43749	-0-	-0-	-0-	43749	2			N	-0-			-0-
03	45014	X	45014	-0-	-0-	-0-	45014	2			N	-0-			-0-
04	50300	X	50300	-0-	-0-	-0-	50300	2			N	-0-			-0-
05	47437	X	47437	-0-	-0-	-0-	47437	2			N	-0-			-0-
*06	50730	X	50730	-0-	-0-	-0-	256	1	50474	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	424	-0-	-696	-0-	424	2			N	-0-			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	10819	X	3890	-0-	-6929	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
02	9772	X	2781	-0-	-6991	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
03	10819	X	1499	-0-	-9320	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	1526	-0-	-8704	-0-	54	1	1472	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	610	-0-	-9434	-0-	22	1	588	2	N	-0-			-0-
*06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

01	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-			-0-
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
03	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-			-0-
04	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-			-0-
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
*06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	33	1	6415	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

01	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	11	1	2217	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

01	13702	X	11103	-0-	-2599	-0-	11103	2			N	-0-			-0-
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-			-0-
03	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-			-0-
04	12300	X	11955	-0-	-345	-0-	423	1	11532	2	N	-0-			-0-
05	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	440	1	11969	2	N	-0-			-0-
*06	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	460	1	10566	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

01	8556	X	5262	-0-	-3294	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
02	7728	X	2582	-0-	-5146	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	1828	-0-	-5364	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	1502	-0-	-5458	-0-	53	1	1449	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	783	-0-	-6068	-0-	28	1	755	2	N	-0-			-0-
*06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	138	-0-	-1010	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-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
01	44269	X	44269	-0-	-0-	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
02	39903	X	39903	-0-	-0-	-0-	39903	2			N	-0-					-0-
03	44757	X	44757	-0-	-0-	-0-	44757	2			N	-0-					-0-
04	38919	X	38919	-0-	-0-	-0-	38919	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	44113	-0-	-0-	-0-	44113	2			N	-0-					-0-
*06	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	195	1	38363	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2443	-0-	-833	-0-	145	1	2298	2	N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2585	-0-	-745	-0-	154	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
*06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	389	1	2993	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	260	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	337	1	5337	2	N	-0-					-0-
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
*06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	986	1	7581	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	166	-0-	-1346	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	138	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	139	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	242	1	1864	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1654	-0-	-2376	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	373	-0-	-3183	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	547	-0-	-2522	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	384	-0-	-1266	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	240	-0-	-1310	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
*06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	14567	-0-	11467	27291	14567	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	6003	-0-	3203	30494	6003	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	6131	-0-	3031	33525	6131	2			N	-0-			-0-
04	41371	X	7846	-0-	-33525	-0-	278	1	7568	2	N	-0-			-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	164	1	4465	2	N	-0-			-0-
*06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	186	1	4279	2	N	-0-			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

01	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
02	2772	X	644	-0-	-2128	-0-	644	2			N	-0-			-0-
03	3069	X	565	-0-	-2504	-0-	565	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	351	-0-	-2619	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	1984	X	345	-0-	-1639	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	5	1	916	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	226	-0-	-810	-0-	226	2			N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	2	N	-0-			-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

01	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
02	2128	X	599	-0-	-1529	-0-	599	2			N	-0-			-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
04	1710	X	1678	-0-	-32	-0-	59	1	1619	2	N	-0-			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	997	2	N	-0-			-0-
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	87	1	2003	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

01	42698	X	42698	-0-	-0-	-0-	42698	2			N	-0-			-0-
02	38849	X	38849	-0-	-0-	-0-	38849	2			N	-0-			-0-
03	39339	X	22619	-0-	-16720	-0-	22619	2			N	-0-			-0-
04	38400	X	20473	-0-	-17927	-0-	20473	2			N	-0-			-0-
05	39680	X	27194	-0-	-12486	-0-	27194	2			N	-0-			-0-
*06	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	104	1	20578	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	3410	X	135	-0-	-3275	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	3080	X	150	-0-	-2930	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	51	-0-	-3359	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	3300	X	29	-0-	-3271	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	54	-0-	-2736	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-			-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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	91	-0-	-1645	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	2	N	-0-			-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
01	2170	N	1793	-0-	-377	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
02	1792	N	1579	-0-	-213	-0-	94	1	1485	2	N	-0-			-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	2	N	-0-			-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	229	1	1759	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-			-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36433	X	36433	-0-	-0-	-0-	36433	2			N	-0-			-0-
02	30108	X	30108	-0-	-0-	-0-	30108	2			N	-0-			-0-
03	38779	X	38779	-0-	-0-	-0-	38779	2			N	-0-			-0-
04	32493	X	32493	-0-	-0-	-0-	32493	2			N	-0-			-0-
05	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	33119	2			N	-0-			-0-
*06	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	145	1	28521	2	N	-0-			-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	141	1	2222	2	N	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	171	1	2708	2	N	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	243	1	1868	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	235	1	3706	2	N	-0-					-0-
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	188	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	556	1	4281	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

01	3007	X	444	-0-	-2563	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	515	-0-	-549	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	465	X	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

01	837	N	511	-0-	-326	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	61	1	469	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
04	39387	X	39387	-0-	-0-	-0-	39387	2			N	-0-			-0-
05	44069	X	44069	-0-	-0-	-0-	44069	2			N	-0-			-0-
*06	3000	N	39857	-0-	36857	36857	201	1	39656	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

01	1674	N	1002	-0-	-672	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
02	1512	N	520	-0-	-992	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

01	12648	X	11324	-0-	-1324	-0-	11324	2			N	-0-			-0-
02	11340	X	8391	-0-	-2949	-0-	8391	2			N	-0-			-0-
03	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-			-0-
04	11370	X	10331	-0-	-1039	-0-	10331	2			N	-0-			-0-
05	11191	X	10075	-0-	-1116	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
*06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	45	1	8803	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

01	30473	X	28886	-0-	-1587	-0-	28886	2			N	-0-			-0-
02	27524	X	26302	-0-	-1222	-0-	26302	2			N	-0-			-0-
03	28985	X	28862	-0-	-123	-0-	28862	2			N	-0-			-0-
04	28620	X	24740	-0-	-3880	-0-	24740	2			N	-0-			-0-
05	29574	X	27118	-0-	-2456	-0-	27118	2			N	-0-			-0-
*06	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	125	1	24533	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	1705	X	1124	-0-	-581	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3397	-0-	-2276	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	487	-0-	-4637	-0-	487	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	1264	-0-	-4409	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	1205	-0-	-4285	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
05	5673	X	631	-0-	-5042	-0-	631	2			N	-0-			-0-
*06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	2190	-0-	-4413	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
02	5964	X	829	-0-	-5135	-0-	829	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	823	-0-	-5780	-0-	823	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	489	-0-	-5811	-0-	489	2			N	-0-			-0-
05	2201	X	244	-0-	-1957	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	6	1	1086	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7800	-0-	-973	-0-	7800	2			N	-0-			-0-
02	7924	X	6647	-0-	-1277	-0-	6647	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	8528	-0-	-245	-0-	8528	2			N	-0-			-0-
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	278	1	7581	2	N	-0-			-0-
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	308	1	8376	2	N	-0-			-0-
*06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	345	1	7923	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13457	-0-	-1206	-0-	13457	2			N	-0-			-0-
02	12712	X	12405	-0-	-307	-0-	12405	2			N	-0-			-0-
03	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-			-0-
04	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-			-0-
05	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-			-0-
*06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	53	1	10408	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	23040	-0-	-10688	-0-	23040	2			N	-0-			-0-
02	30464	X	28261	-0-	-2203	-0-	28261	2			N	-0-			-0-
03	33015	X	28387	-0-	-4628	-0-	28387	2			N	-0-			-0-
04	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	32204	2			N	-0-			-0-
05	30586	X	30586	-0-	-0-	-0-	30586	2			N	-0-			-0-
*06	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	119	1	23487	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	161572	X	154708	-0-	-6864	-0-	154708	2			N	-0-			-0-
02	145656	X	141511	-0-	-4145	-0-	141511	2			N	-0-			-0-
03	161262	X	149434	-0-	-11828	-0-	149434	2			N	-0-			-0-
04	146640	X	143177	-0-	-3463	-0-	143177	2			N	-0-			-0-
05	149358	X	143996	-0-	-5362	-0-	143996	2			N	-0-			-0-
*06	135867	X	135867	-0-	-0-	-0-	686	1	135181	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
06	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

01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-			-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
04	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247	3			N	-0-			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

01	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	83	1	1908	2	N	-0-			-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	95	1	1951	2	N	-0-			-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	108	1	2407	2	N	-0-			-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	91	1	2007	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	92	1	1874	2	N	-0-			-0-
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			45
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			45
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					59
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-					59
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	N	-0-					59
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	N	-0-					59
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	947	2	N	-0-					59
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	N	-0-					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					51
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	4	1	58	2	N	-0-					51
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-					51
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					51
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					51
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					51

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					33
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					33
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	88	1	990	2	N	-0-					54
02	1344	N	897	-0-	-447	-0-	89	1	808	2	N	-0-					54
03	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	113	1	1017	2	N	-0-	1	1			53
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	106	1	981	2	N	-0-	1	1			52
05	992	N	623	-0-	-369	-0-	68	1	555	2	N	-0-					52
06	1080	N	929	-0-	-151	-0-	81	1	848	2	N	-0-					52

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	N	11					23
							12	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-					23
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	N	-0-					23
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	26	1	431	2	N	-0-					23
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	28	1	442	2	N	-0-					23
06	630	N	490	-0-	-140	-0-	26	1	464	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
01	2046	N	1267	-0-	-779	-0-	98	1	1169	2	N	-0-					31
02	1764	N	1421	-0-	-343	-0-	122	1	1299	2	N	-0-					31
03	2232	N	172	-0-	-2060	-0-	44	1	128	2	N	-0-					31
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	157	1	1832	2	N	-0-	1	1			30
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	107	1	1163	2	N	-0-					30
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	149	1	2045	2	N	-0-					30

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					17
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					17
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					17
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					17
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					17

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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3					41
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					41
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					41
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					41
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					41
06	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
01	6386	X	4942	-0-	-1444	-0-	4942	3			Y	-0-					35
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-					35
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			Y	-0-					35
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			Y	-0-					35
*05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			Y	-0-					35
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					40
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					40
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					40
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					40
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					40
06	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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					83
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					83
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					83
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					83
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					83
06	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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					22
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					22
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					22
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					22
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					22
06	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
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					22
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					22
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					22
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					22
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					22
06	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					22

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
01	1767	X	1524	-0-	-243	-0-	38	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1018	-0-	-1502	-0-	27	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1686	-0-	-1104	-0-	37	1	1649	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	750	-0-	-1500	-0-	23	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1253	-0-	-266	-0-	44	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	923	-0-	-697	-0-	28	1	895	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	41	1	1586	2	Y	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	62	1	2248	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4323	-0-	1223	1223	96	1	4227	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2826	-0-	-174	1049	86	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	2433	N	1384	-0-	-1049	-0-	49	1	1335	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1699	-0-	-251	-0-	51	1	1648	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	819	-0-	-421	-0-	20	1	786	2	Y	12					46
							13	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1069	2	Y	12	34	1			24
							13	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	2	Y	27	32	1			19
							30	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1339	2	Y	27					46
							30	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	Y	33	38	1			41
							36	9									
06	1230	N	941	-0-	-289	-0-	28	1	905	2	Y	7					48
							8	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	19	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	727	-0-	-645	-0-	20	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	28	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	777	-0-	-183	-0-	23	1	754	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	2	11	9	N	10					180
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5					185
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					187
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	649	2	15	9	N	14	162	1			39
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					39
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					39

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
01	2387	X	1828	-0-	-559	-0-	44	1	1711	2	Y	66					189
							73	9									
02	2156	X	2022	-0-	-134	-0-	53	1	1908	2	Y	55	141	1			103
							61	9									
03	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	41	1	1808	2	Y	100	132	1			71
							110	9									
04	2940	X	1443	-0-	-1497	-0-	42	1	1329	2	Y	65					136
							72	9									
05	3038	X	1675	-0-	-1363	-0-	55	1	1521	2	Y	90	112	1			114
							99	9									
06	2160	X	1374	-0-	-786	-0-	41	1	1308	2	Y	23					137
							25	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	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

01	744	N	492	-0-	-252	-0-	27	1	465	2	N	-0-					263
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	N	32	178	1			117
							35	9									
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	25	1	503	2	N	-0-					117
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-					117
05	775	N	309	-0-	-466	-0-	10	1	299	2	N	-0-					117
06	510	N	230	-0-	-280	-0-	9	1	221	2	N	-0-					117

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

01	744	N	657	-0-	-87	-0-	70	1	587	2	N	-0-					27
02	868	N	621	-0-	-247	-0-	71	1	550	2	N	-0-					27
03	930	N	500	-0-	-430	-0-	35	1	465	2	N	-0-					27
04	630	N	446	-0-	-184	-0-	25	1	421	2	N	-0-					27
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	38	1	615	2	N	-0-					27
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	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
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-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					12
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					12
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					12
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					58
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					58
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					58
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					58
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					58
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	-0-					58

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

01	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	59	1	2138	2	N	-0-					85
02	2072	N	1912	-0-	-160	-0-	54	1	1858	2	N	-0-					85
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	78	1	2657	2	N	-0-	5	1			80
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	58	1	2134	2	N	1	5	1			76
							1	9									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	2111	2	N	-0-					76
06	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	57	1	2159	2	N	-0-					76

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

01	744	N	639	-0-	-105	-0-	8	1	631	2	N	-0-					126
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	10	1	652	2	N	-0-					126
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	-0-					126
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659	2	N	-0-					126
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	9	1	653	2	N	-0-					126
*06	780	N	737	-0-	-43	-0-	9	1	728	2	N	-0-					126

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

01	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	50	1	1418	2	N	-0-					70
02	1652	N	1473	-0-	-179	-0-	49	1	1424	2	N	-0-					70
03	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	32	1	1719	2	N	-0-					70
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	50	1	1537	2	N	-0-	2	1			68
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	50	1	1336	2	N	-0-					68
06	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	50	1	1568	2	N	-0-					68

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	51	1	1539	2	N	-0-					104
02	1540	N	1035	-0-	-505	-0-	42	1	993	2	N	-0-					104
03	1767	N	1338	-0-	-429	-0-	32	1	1306	2	N	-0-					104
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	50	1	1556	2	N	-0-					104
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1480	2	N	-0-					104
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	48	1	1416	2	N	-0-					104

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	21	1	1653	2	N	-0-					61
02	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	22	1	1493	2	N	-0-					61
03	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	25	1	1422	2	N	-0-					61
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	20	1	1593	2	N	-0-					61
05	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	22	1	1604	2	N	-0-					61
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	20	1	1627	2	N	-0-					61

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	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

01	527	N	376	-0-	-151	-0-	370	2	6	9	Y	5					162
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4	9	Y	4	83	1			83
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4	9	Y	4					87
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8					95
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	Y	5					100
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					100

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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5053 #	4706	-0-	-347	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	4564 #	2124	-0-	-2440	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	5177 #	3731	-0-	-1446	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	5010 #	356	-0-	-4654	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	205	-0-	-322	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					22
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	2			N	-0-					22
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					22
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					22
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					22
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					22

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3924	-0-	-974	-0-	3924	2			N	-0-					43
02	4424	X	3822	-0-	-602	-0-	3822	2			N	-0-					43
03	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	4671	2			N	-0-					43
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					43
05	4371	X	3837	-0-	-534	-0-	3831	2	6	9	N	5					48
*06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					48

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3250	-0-	450	450	3250	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4230	-0-	1130	1580	4230	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2633	-0-	-367	1213	2633	2			N	-0-					-0-
05	4785	X	3572	-0-	-1213	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					1
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					1
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					1
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					1
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					1
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					1
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					1
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					1
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	428	2			N	-0-					1
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					1
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

01	2015	X	1060	-0-	-955	-0-	1060	2			N	-0-					12
02	2772	X	2290	-0-	-482	-0-	2290	2			N	-0-					12
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					12
04	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					12
05	2542	N	13	-0-	-2529	-0-	13	2			N	-0-					12
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					12

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

01	1984	X	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			N	-0-					2
02	1848	X	600	-0-	-1248	-0-	600	2			N	-0-					2
03	2046	X	1021	-0-	-1025	-0-	1021	2			N	-0-					2
04	1890	N	856	-0-	-1034	-0-	856	2			N	-0-					2
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					2
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					3

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

01	14B DENY		1707	-0-	1707	1707	1707	2			N	-0-					1
02	14B2 EXT		10982	-0-	10982	12689	10982	2			N	-0-					1
03	14B2 EXT		2403	-0-	2403	15092	2403	2			N	-0-					1
04	15208	X	116	-0-	-15092	-0-	116	2			N	-0-					1
*05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	1	5			-0-
06	180	X	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

01	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-					12
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					12
03	2015	N	930	-0-	-1085	-0-	930	2			N	-0-					12
04	1530	N	641	-0-	-889	-0-	641	2			N	-0-					12
*05	1767	N	632	-0-	-1135	-0-	631	2	1	9	N	1					13
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					13

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					57
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					57
03	3100	N	5209	-0-	2109	2109	5209	2			N	-0-					57
04	3000	N	3691	-0-	691	2800	3691	2			N	-0-					57
05	3100	N	2382	-0-	-718	2082	2382	2			N	-0-					57
*06	3000	N	2038	-0-	-962	1120	2038	2			N	-0-					57

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7					35
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					35
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					35
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					35
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					35
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					35
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					35
05	1922	N	1038	-0-	-884	-0-	1038	2			N	-0-					35
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1839	-0-	-2904	-0-	1839	2			N	-0-					62
02	4284	X	1443	-0-	-2841	-0-	1443	2			N	-0-					62
03	2635	X	1365	-0-	-1270	-0-	1365	2			N	-0-					62
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7262	2	100	9	N	91	123	1			30
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					30
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			N	-0-					48
02	2240	N	2031	-0-	-209	-0-	2031	2			N	-0-					48
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					48
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					48
05	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	1988	2			N	-0-					48
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					17
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	38	2	44	9	N	40					57
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					57
05	3100	N	3687	-0-	587	587	3687	2			N	-0-					57
*06	3000	N	2946	-0-	-54	533	2946	2			N	-0-					57

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					13
02	1484	N	1210	-0-	-274	-0-	1210	2			N	-0-					13
03	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					13
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					13
*05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-	1	5			12
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					7
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					7
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					7
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					7
05	3100	N	3564	-0-	464	464	3564	2			N	-0-					7
*06	2617	N	2153	-0-	-464	-0-	2153	2			N	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					62
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					62
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					62
04	3000	N	3397	-0-	397	397	3397	2			N	-0-					62
05	3100	N	5620	-0-	2520	2917	5620	2			N	-0-					62
*06	3000	N	4471	-0-	1471	4388	4471	2			N	-0-					62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	1302	N	727	-0-	-575	-0-	727	2			N	-0-					1
02	1120	N	87	-0-	-1033	-0-	87	2			N	-0-					1
03	1302	N	655	-0-	-647	-0-	655	2			N	-0-					1
04	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					1
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					1
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					7
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	2			N	-0-					7
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					7
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					7
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					7
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					7

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

01	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	2			N	-0-					15
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					15
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					15
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					15
05	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					15
*06	3000	N	3301	-0-	301	503	3301	2			N	-0-					15

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	9	2	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					5
02	812	N	707	-0-	-105	-0-	707	2			N	-0-					5
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					5
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					5
05	775	N	313	-0-	-462	-0-	313	2			N	-0-					5
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					5

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

01	3441	X	453	-0-	-2988	-0-	453	2			N	-0-					45
02	1400	X	1084	-0-	-316	-0-	1084	2			N	-0-					45
03	1550	X	533	-0-	-1017	-0-	533	2			N	-0-					45
04	720	X	235	-0-	-485	-0-	235	2			N	-0-					45
05	1209	X	75	-0-	-1134	-0-	75	2			N	-0-					45
06	1170	X	17	-0-	-1153	-0-	17	2			N	-0-					45

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					83
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	1939	2			N	-0-					83
03	2418	N	1900	-0-	-518	-0-	1896	2	4	9	N	4					87
04	2580	N	1595	-0-	-985	-0-	1594	2	1	9	N	1					88
*05	2139	N	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			N	-0-					88
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					88

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	2511	X	1051	-0-	-1460	-0-	1051	2			N	-0-					2
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					2
03	1209	X	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					2
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					2
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					2
06	2580	X	1777	-0-	-803	-0-	1777	2			N	-0-					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
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					1
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					1
03	2604	N	1836	-0-	-768	-0-	1836	2			N	-0-					1
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					1
05	3100	N	3419	-0-	319	319	3419	2			N	-0-					1
*06	3000	N	3510	-0-	510	829	3510	2			N	-0-					1

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
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					1
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					1
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					1
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					1
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					1
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					1
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					1
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					1
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					1
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					1

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
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					1
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					1
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					1
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					1
05	744	N	142	-0-	-602	-0-	142	2			N	-0-					1
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					7
02	616	X	82	-0-	-534	-0-	82	2			N	-0-					7
03	682	X	27	-0-	-655	-0-	27	2			N	-0-					7
04	660	X	20	-0-	-640	-0-	20	2			N	-0-					7
05	682	X	4	-0-	-678	-0-	4	2			N	-0-					7
*06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					7

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
01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	2			N	-0-					2
02	1568	N	858	-0-	-710	-0-	858	2			N	-0-					2
03	1333	N	541	-0-	-792	-0-	541	2			N	-0-					2
04	1590	N	898	-0-	-692	-0-	898	2			N	-0-					2
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					2
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					1
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					1
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					1
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					1
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					1
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					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
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					1
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					1
03	3100	N	3672	-0-	572	572	3672	2			N	-0-					1
04	3000	N	3543	-0-	543	1115	3543	2			N	-0-					1
05	3100	N	3311	-0-	211	1326	3311	2			N	-0-					1
*06	3000	N	2925	-0-	-75	1251	2925	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1308	-0-	-1327	-0-	1308	2			N	-0-					4
02	2464	X	1275	-0-	-1189	-0-	1275	2			N	-0-					4
03	2728	X	1581	-0-	-1147	-0-	1581	2			N	-0-					4
04	2640	X	2181	-0-	-459	-0-	2181	2			N	-0-					4
05	2170	X	1489	-0-	-681	-0-	1489	2			N	-0-					4
*06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					4

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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					1
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					1
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					1
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					1
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	370	-0-	-529	-0-	370	2			N	-0-					1
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					1
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					1
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					1
05	899	X	13	-0-	-886	-0-	13	2			N	-0-					1
*06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					5
02	1904	N	969	-0-	-935	-0-	969	2			N	-0-					5
03	1581	N	647	-0-	-934	-0-	647	2			N	-0-					5
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					5
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					5
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					5

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
01	6789	X	3738	-0-	-3051	-0-	3738	2			N	-0-					7
02	6132	X	3428	-0-	-2704	-0-	3428	2			N	-0-					7
03	6789	X	4210	-0-	-2579	-0-	4210	2			N	-0-					7
04	6570	X	12	-0-	-6558	-0-	12	2			N	-0-					7
05	6789	X	8	-0-	-6781	-0-	8	2			N	-0-					7
*06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	2790	X	299	-0-	-2491	-0-	299	2			N	-0-					10
02	1792	N	1587	-0-	-205	-0-	1587	2			N	-0-					10
03	2635	N	439	-0-	-2196	-0-	439	2			N	-0-					10
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					10
05	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	1240	2			N	-0-					10
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					10

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

01	961	N	589	-0-	-372	-0-	589	2			N	-0-					18
02	840	N	510	-0-	-330	-0-	510	2			N	-0-					18
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					18
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					18
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					18
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					18

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

01	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	503 6	1 9	2896	2	N	5					155
02	3164	X	2169	-0-	-995	-0-	443 8	1 9	1718	2	N	7					162
03	3348	X	2293	-0-	-1055	-0-	424 17	1 9	1852	2	N	15					177
04	3300	X	1963	-0-	-1337	-0-	393 8	1 9	1562	2	N	7					184
05	3410	X	2232	-0-	-1178	-0-	420 8	1 9	1804	2	N	7					191
06	3300	X	1968	-0-	-1332	-0-	408 2	1 9	1558	2	N	2	168	1			25

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

01	682	N	594	-0-	-88	-0-	88	1	506	2	N	-0-					21
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	119	1	463	2	N	-0-					21
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	124	1	541	2	N	-0-					21
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	134	1	530	2	N	-0-					21
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	147	1	633	2	N	-0-					21
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	155	1	593	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 189405
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1958	-0-	-801	-0-	119	1	1839	2	N	-0-					95
02	2800	N	3419	-0-	619	619	234	1	3185	2	N	-0-					95
03	3100	N	2892	-0-	-208	411	2892	2			N	-0-					95
04	3000	N	3034	-0-	34	445	3034	2			N	-0-					95
05	3654	X	3209	-0-	-445	-0-	252	1	2957	2	N	-0-					95
06	2910	X	1192	-0-	-1718	-0-	107	1	1085	2	N	-0-					95

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	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

01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	31	1	4578	2	Y	12					25
							13	9									
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	56	1	7304	2	Y	-0-					25
03	2108	X	36	-0-	-2072	-0-	31	1	5	2	Y	-0-					25
04	2040	X	170	-0-	-1870	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					25
05	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			Y	-0-					25
*06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			Y	-0-					25

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

01	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			N	-0-					72
02	1680	N	1270	-0-	-410	-0-	1129	2	141	9	N	128					200
03	1488	N	675	-0-	-813	-0-	675	2			N	-0-	164	1			36
04	2190	N	550	-0-	-1640	-0-	550	2			N	-0-					36
05	1395	N	797	-0-	-598	-0-	797	2			N	-0-					36
06	660	N	198	-0-	-462	-0-	198	2			N	-0-					36

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					6
05	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					6
*06	14B2 EXT		504	-0-	504	504	504	2			N	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	425	-0-	-908	-0-	31	1	394	2	N	-0-			1
02	1204	N	428	-0-	-776	-0-	28	1	400	2	N	-0-			1
03	1333	N	794	-0-	-539	-0-	31	1	763	2	N	-0-			1
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	30	1	275	2	N	-0-			1
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1441	2	N	-0-			1
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1651	2	N	-0-			1

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

01	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	31	1	2186	2	N	-0-			18
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	2	N	-0-			18
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	31	1	1901	2	N	-0-			18
04	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	30	1	1455	2	N	-0-			18
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	31	1	2869	2	N	-0-			18
06	1140	X	30	-0-	-1110	-0-	30	1			N	-0-			18

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	128	1	2055	2	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1692	-0-	-324	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	128	1	2048	2	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	126	1	1943	2	Y	-0-			-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	118	1	1920	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	112	1	1853	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	Y	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	59	1	944	2	Y	-0-			-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	57	1	919	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	53	1	875	2	Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	929	-0-	-156	-0-	9	1	920	2	N	-0-			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	2	N	-0-			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	9	1	1094	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	15	1	238	2	N	-0-			156
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	15	1	204	2	N	-0-			156
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	142	1	189	2	N	-0-			156
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			156
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-			156
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	25	1	254	2	N	-0-			156

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			28
02	532	N	321	-0-	-211	-0-	22	1	299	2	N	-0-			28
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	323	1	431	2	N	-0-			28
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			28
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	2	N	-0-			28
*06	630	N	480	-0-	-150	-0-	43	1	437	2	N	-0-			28

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	570	2	Y	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	Y	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	55	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	63	1	547	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	63	1	505	2	Y	-0-			-0-

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
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			1
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			1
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			1
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			1
05	961	N	192	-0-	-769	-0-	192	2			N	-0-			1
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3984	-0-	884	884	3984	2			N	-0-			48
02	2800	N	3334	-0-	534	1418	3334	2			N	-0-			48
03	3100	N	4148	-0-	1048	2466	4148	2			N	-0-			48
04	5264	X	2798	-0-	-2466	-0-	2798	2			N	-0-			48
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			48
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	350	2	28	9	Y	25			25
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			Y	-0-			25
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			Y	-0-			25
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	914	-0-	-481	-0-	84	1	830	2	Y	-0-			69
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	Y	-0-			69
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	60	1	590	2	Y	-0-			69
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	61	1	645	2	Y	-0-			69
05	775	N	264	-0-	-511	-0-	27	1	237	2	Y	-0-			69
06	630	N	342	-0-	-288	-0-	38	1	304	2	Y	-0-			69

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-			7
02	1064	N	461	-0-	-603	-0-	461	2			N	-0-			7
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			7
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-			7
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			7
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-			9
02	364	N	120	-0-	-244	-0-	120	2			N	-0-			9
03	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-			9
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-			9
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			9
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			9

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 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
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	218	1	2172	2	Y	-0-			-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	183	1	1929	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	185	1	1831	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2281	-0-	-29	-0-	197	1	2084	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2050	-0-	-275	-0-	211	1	1839	2	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	217	1	1731	2	Y	-0-			-0-

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
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	125	1	1239	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	101	1	1066	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	120	1	1183	2	Y	-0-			-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	152	1	1610	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	133	1	1160	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	737	-0-	-523	-0-	82	1	655	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1233	2	Y	-0-			-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	140	1	1475	2	Y	-0-			-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	163	1	1618	2	Y	-0-			-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	144	1	1522	2	Y	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	155	1	1354	2	Y	-0-			-0-
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	151	1	1204	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					1
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					1
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					1
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					1
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					1
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

01	496	N	476	-0-	-20	-0-	4	1	472	2	N	-0-					129
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					129
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	N	-0-					129
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	446	2	N	-0-					129
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					129
*06	540	N	440	-0-	-100	-0-	4	1	436	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

01	4433	X	3754	-0-	-679	-0-	3754	2			N	-0-					27
02	4536	X	1464	-0-	-3072	-0-	1452	2	12	9	N	11					38
03	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	4590	2			N	-0-	2	1			36
04	4860	X	3703	-0-	-1157	-0-	3703	2			N	-0-	2	1			34
05	4960	X	3809	-0-	-1151	-0-	3809	2			N	-0-					34
06	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	3777	2			N	-0-					34

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766

01	4185	X	1780	-0-	-2405	-0-	163	1	1617	2	Y	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	262	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	259	1	2561	2	Y	-0-					-0-
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	228	1	2403	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2202	-0-	-1022	-0-	227	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2357	-0-	-763	-0-	263	1	2094	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

01	496	N	240	-0-	-256	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	150	-0-	-354	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	303	-0-	-317	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	110	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3157	-0-	157	157	181	1	2976	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					21
02	1876	N	1453	-0-	-423	-0-	1453	2			N	-0-					21
03	1736	N	1222	-0-	-514	-0-	1222	2			N	-0-					21
04	2160	N	1769	-0-	-391	-0-	1769	2			N	-0-					21
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					21
*06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					21

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					1
02	392	N	241	-0-	-151	-0-	241	2			N	-0-					1
03	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					1
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					1
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					1
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	775	N	294	-0-	-481	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
01	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					28
02	560	X	183	-0-	-377	-0-	183	2			N	-0-					28
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					28
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					28
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					28
*06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	31	1	2867	2	N	-0-					2
02	2380	X	2337	-0-	-43	-0-	28	1	2309	2	N	-0-					2
03	2635	X	2190	-0-	-445	-0-	31	1	2159	2	N	-0-					2
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	30	1	3332	2	N	-0-					2
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	31	1	3188	2	N	-0-					2
*06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	30	1	2523	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
01	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-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
01	1798	N	854	-0-	-944	-0-	31	1	823	2	N	-0-					66
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	28	1	2447	2	N	-0-					66
03	806	N	452	-0-	-354	-0-	31	1	421	2	N	-0-					66
04	840	N	272	-0-	-568	-0-	30	1	242	2	N	-0-					66
05	1798	N	1045	-0-	-753	-0-	31	1	1014	2	N	-0-					66
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	30	1	1630	2	N	-0-					66

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
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	31 25	1 9	724	2	N	23					150
02	952	N	495	-0-	-457	-0-	28	1	467	2	N	-0-					150
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	31	1	653	2	N	-0-					150
04	750	N	497	-0-	-253	-0-	26	1	471	2	N	-0-					150
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	2	N	-0-					150
*06	3000	N	3959	-0-	959	959	30	1	3929	2	N	-0-					150

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 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
01	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	198	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1523	-0-	-521	-0-	132	1	1391	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2139	-0-	-124	-0-	196	1	1943	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2070	-0-	-120	-0-	179	1	1891	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	2027	-0-	-143	-0-	209	1	1818	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1953	-0-	-147	-0-	218	1	1735	2	Y	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2589	2	12	9	N	11					13
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					13
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					13
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					13
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					13
*06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					13

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2816	-0-	-284	3646	31	1	2785	2	N	-0-					90
02	7087	X	3441	-0-	-3646	-0-	28	1	3413	2	N	-0-					90
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	31	1	4133	2	N	-0-	2	1			88
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	30	1	4023	2	N	-0-	2	1			86
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	-0-					86
*06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	30	1	2809	2	N	-0-					86

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 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
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	31	1	2357	2	N	-0-					23
02	2100	N	1336	-0-	-764	-0-	28	1	1308	2	N	-0-					23
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2364	2	N	-0-					23
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	30	1	2404	2	N	-0-					23
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	31	1	2351	2	N	-0-					23
*06	2310	N	1865	-0-	-445	-0-	30	1	1835	2	N	-0-					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 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
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	31	1	252	2	N	-0-					27
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	28	1	216	2	N	-0-					27
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					27
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					27
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					27
*06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1503	-0-	-481	-0-	31	1	1472	2	Y	-0-					34
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	28	1	1487	2	Y	-0-					34
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	31	1	1421	2	Y	-0-					34
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	30	1	1372	2	Y	-0-					34
05	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	31	1	1128	2	Y	-0-					34
*06	3000	N	14502	-0-	11502	11502	30	1	14472	2	Y	-0-					34

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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	750	N	431	-0-	-319	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	750	N	398	-0-	-352	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 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
01	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	128	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	139	1	1464	2	Y	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	166	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	156	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	179	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	181	1	1441	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2132	-0-	-1247	-0-	31	1	2101	2	N	-0-					66
02	3052	X	2347	-0-	-705	-0-	28	1	2319	2	N	-0-					66
03	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	31	1	2707	2	N	-0-	2	1			64
04	3270	X	2823	-0-	-447	-0-	30	1	2793	2	N	-0-	2	1			62
05	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	31	1	2778	2	N	-0-					62
06	2640	X	2293	-0-	-347	-0-	30	1	2263	2	N	-0-					62

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	31	1	2878	2	N	-0-					74
02	2828	X	2367	-0-	-461	-0-	28	1	2339	2	N	-0-					74
03	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	31	1	3093	2	N	-0-					74
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	30	1	3478	2	N	-0-					74
05	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	31	1	3355	2	N	-0-					74
*06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	30	1	3192	2	N	-0-					74

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 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
01	2170	N	1691	-0-	-479	-0-	31	1	1660	2	N	-0-					64
02	1960	N	1423	-0-	-537	-0-	28	1	1395	2	N	-0-					64
03	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	31	1	1340	2	N	-0-					64
04	1650	N	488	-0-	-1162	-0-	30	1	458	2	N	-0-					64
05	1767	N	577	-0-	-1190	-0-	577	2			N	-0-					64
*06	1320	N	846	-0-	-474	-0-	846	2			N	-0-					64

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 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
01	3193	X	2399	-0-	-794	-0-	31	1	2368	2	N	-0-					3
02	2884	X	1839	-0-	-1045	-0-	28	1	1811	2	N	-0-					3
03	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	31	1	2916	2	N	-0-					3
04	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	30	1	2519	2	N	-0-					3
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	31	1	2963	2	N	-0-					3
*06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	30	1	2958	2	N	-0-					3

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
01	1519	N	720	-0-	-799	-0-	31	1	689	2	N	-0-					2
02	1372	N	1058	-0-	-314	-0-	28	1	1030	2	N	-0-					2
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1551	2	N	-0-					2
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	N	-0-					2
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1576	2	N	-0-					2
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	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
01	3409	X	2479	-0-	-930	-0-	31	1	2448	2	N	-0-					28
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	28	1	3130	2	N	-0-					28
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	31	1	2909	2	N	-0-					28
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	30	1	2546	2	N	-0-					28
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	31	1	3949	2	N	-0-					28
*06	2460	X	2048	-0-	-412	-0-	30	1	2018	2	N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					62
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					62
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-	2	1			60
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-	2	1			58
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					58
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					58

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

01	1085	N	803	-0-	-282	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	980	N	647	-0-	-333	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

01	6173	X	2167	-0-	-4006	-0-	31	1	2136	2	N	-0-					2
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	28	1	3016	2	N	-0-					2
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	31	1	2536	2	N	-0-					2
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	30	1	2690	2	N	-0-					2
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	31	1	2719	2	N	-0-					2
*06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	30	1	3154	2	N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	31	1	1854	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1737	-0-	-195	-0-	28	1	1709	2	Y	-0-					1
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	30	1	1584	2	Y	-0-					1
05	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	31	1	1808	2	Y	-0-					1
*06	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	30	1	1665	2	Y	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

01	2697	X	1708	-0-	-989	-0-	31	1	1677	2	N	-0-					49
02	2436	X	1678	-0-	-758	-0-	28	1	1650	2	N	-0-					49
03	2697	X	1255	-0-	-1442	-0-	31	1	1224	2	N	-0-					49
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	30	1	3350	2	N	-0-					49
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	31	1	3482	2	N	-0-					49
06	1800	X	1740	-0-	-60	-0-	30	1	1710	2	N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	31	1	1240	2	Y	-0-					12
02	1372	X	1135	-0-	-237	-0-	28	1	1107	2	Y	-0-					12
03	1519	X	1072	-0-	-447	-0-	31	1	1041	2	Y	-0-					12
04	1470	X	1076	-0-	-394	-0-	30	1	1046	2	Y	-0-					12
05	1302	X	1222	-0-	-80	-0-	31	1	1191	2	Y	-0-					12
*06	1230	X	1190	-0-	-40	-0-	30	1	1160	2	Y	-0-					12

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					128
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					128
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					128
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					128
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					128
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					128

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	31 28	1 9	499	2	N	25					103
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	N	-0-					103
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	-0-					103
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	-0-					103
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	N	-0-					103
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-					103

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					26
02	2016	N	1159	-0-	-857	-0-	1159	2			N	-0-					26
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					26
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					26
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					26
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			N	-0-					64
02	2598	X	2460	-0-	-138	-0-	2460	2			N	-0-					64
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					64
04	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2417	2			N	-0-					64
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			N	-0-					64
06	2700	X	2383	-0-	-317	-0-	2383	2			N	-0-					64

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	31	1	2575	2	Y	-0-					2
02	3136	X	2447	-0-	-689	-0-	28	1	2419	2	Y	-0-					2
03	3472	X	2748	-0-	-724	-0-	31	1	2717	2	Y	-0-					2
04	3360	X	2420	-0-	-940	-0-	30	1	2390	2	Y	-0-					2
05	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	31	1	2536	2	Y	-0-					2
*06	2670	X	2329	-0-	-341	-0-	30	1	2299	2	Y	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	654	-0-	-369	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					1
02	1176	N	875	-0-	-301	-0-	28	1	847	2	Y	-0-					1
03	930	N	624	-0-	-306	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					1
04	630	N	475	-0-	-155	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					1
05	961	N	550	-0-	-411	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					1
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	31	1	2953	2	N	-0-					39
02	2968	X	2579	-0-	-389	-0-	28	1	2551	2	N	-0-					39
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	31	1	3509	2	N	-0-					39
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	30	1	3516	2	N	-0-					39
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	31	1	4534	2	N	-0-					39
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	30	1	4991	2	N	-0-					39

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					25
02	280	N	117	-0-	-163	-0-	117	2			N	-0-					25
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					25
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					25
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
*06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					13

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	985	-0-	-1061	-0-	31	1	954	2	Y	-0-					59
02	1848	N	1585	-0-	-263	-0-	28	1	1557	2	Y	-0-					59
03	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	31	1	1514	2	Y	-0-					59
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	30	1	2085	2	Y	-0-					59
05	1767	N	798	-0-	-969	-0-	31	1	767	2	Y	-0-					59
06	1500	N	724	-0-	-776	-0-	30	1	694	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
01	217	N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	2	N	-0-					136
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					136
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	114	113	1			137
							125	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					137
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					137
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	N	-0-					137

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	31	1	2927	2	N	-0-					79
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	28	1	2349	2	N	-0-					79
03	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	31	1	2107	2	N	-0-					79
04	2160	X	782	-0-	-1378	-0-	30	1	752	2	N	-0-					79
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	31	1	3606	2	N	-0-					79
*06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	30	1	3284	2	N	-0-					79

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	2	N	70					132
							77	9									
02	952	N	680	-0-	-272	-0-	680	2			N	-0-					132
03	1054	N	646	-0-	-408	-0-	41	1	568	2	N	34	66	1			100
							37	9									
04	1200	N	750	-0-	-450	-0-	750	2			N	-0-					100
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	43	1	680	2	N	-0-					100
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	N	-0-					100

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	31	1	1443	2	N	-0-					12
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	28	1	1562	2	N	-0-					12
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	31	1	2027	2	N	-0-					12
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	30	1	1473	2	N	-0-					12
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	31	1	1436	2	N	-0-					12
*06	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	30	1	1519	2	N	-0-					12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

01	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	31	1	2454	2	N	-0-					4
02	3080	X	1997	-0-	-1083	-0-	28	1	1969	2	N	-0-					4
03	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	31	1	3107	2	N	-0-					4
04	3300	X	1482	-0-	-1818	-0-	30	1	1452	2	N	-0-					4
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	31	1	3257	2	N	-0-					4
*06	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	30	1	2845	2	N	-0-					4

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					28
02	1344	N	824	-0-	-520	-0-	824	2			N	-0-					28
03	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-	5	1			23
04	1080	N	678	-0-	-402	-0-	678	2			N	-0-	3	1			20
05	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	2			N	-0-					20
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					20

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1178	N	897	-0-	-281	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	723	-0-	-565	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3052	-0-	52	296	3052	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2387	N	1923	-0-	-464	-0-	31	1	1892	2	N	-0-					51
02	2268	N	1613	-0-	-655	-0-	28	1	1585	2	N	-0-					51
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	31	1	2184	2	N	-0-					51
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	30	1	2053	2	N	-0-					51
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	31	1	2185	2	N	-0-					51
*06	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	30	1	2072	2	N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					1
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					1
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					1
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					1
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	180	1	2826	2	N	-0-					132
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					132
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	211	1	3034	2	N	41	118	1			55
							45	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					55
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	250	1	3981	2	N	-0-					55
*06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	168	1	2798	2	N	-0-					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	171	1	2157	2	N	-0-			70
02	2296	X	2089	-0-	-207	-0-	450	1	1639	2	N	-0-			70
03	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	154	1	1732	2	N	-0-			70
04	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	474	1	1711	2	N	-0-			70
05	2542	X	1579	-0-	-963	-0-	125	1	1454	2	N	-0-			70
06	2250	X	1770	-0-	-480	-0-	156	1	1614	2	N	-0-			70

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3785	X	2538	-0-	-1247	-0-	31	1	2507	2	Y	-0-			5
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-			5
03	3007	X	1729	-0-	-1278	-0-	31	1	1698	2	Y	-0-			5
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-			5
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-			5
*06	2910	X	2872	-0-	-38	-0-	2872	2			Y	-0-			5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	393	-0-	-1715	-0-	393	2			N	-0-			71
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			71
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			71
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			71
05	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990	2			N	-0-			71
*06	1200	N	794	-0-	-406	-0-	794	2			N	-0-			71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	31	1	1546	2	Y	-0-					27
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	28	1	1690	2	Y	-0-					27
03	992	N	31	-0-	-961	-0-	31	1			Y	-0-					27
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	30	1	1496	2	Y	-0-					27
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	31	1	2367	2	Y	-0-					27
*06	3000	N	5503	-0-	2503	2503	30	1	5473	2	Y	-0-					27

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					13
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					13
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					13
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					13
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					13
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					13

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	574	-0-	-170	-0-	162	1	340	2	N	65					78
							72	9									
02	728	N	298	-0-	-430	-0-	141	1	157	2	N	-0-					78
03	744	N	479	-0-	-265	-0-	74	1	405	2	N	-0-					78
04	570	N	364	-0-	-206	-0-	48	1	316	2	N	-0-					78
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309	2	N	-0-					78
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	54	1	335	2	N	-0-					78

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1142	-0-	-997	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	654	-0-	-1416	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 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
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	31	1	2017	2	N	-0-			3
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	28	1	2021	2	N	-0-			3
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	N	-0-			3
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	30	1	1901	2	N	-0-			3
05	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	31	1	2974	2	N	-0-			3
*06	3000	N	3311	-0-	311	311	30	1	3281	2	N	-0-			3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	N	-0-			1
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1488	2	N	-0-			1
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	-0-			1
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	-0-			1
05	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	31	1	1271	2	N	-0-			1
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	-0-			1

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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			1
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			N	-0-			1
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			1
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			1
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			1
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	51	1	2091	2	N	-0-			-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	85	1	1591	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	44	1	1851	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1260	-0-	-810	-0-	43	1	1217	2	N	-0-			-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	99	1	2002	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1498	-0-	-332	-0-	43	1	1455	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	782	-0-	-613	-0-	31	1	751	2	N	-0-			67
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	N	-0-			67
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	31	1	825	2	N	-0-			67
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	N	-0-			67
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	-0-			67
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1277	2	N	-0-			67

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-			2
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			2
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			2
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			2
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

01	961	N	9	-0-	-952	-0-	9	2			N	-0-					30
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					30
03	961	N	493	-0-	-468	-0-	493	2			N	-0-					30
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					30
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					30
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

01	2418	X	1299	-0-	-1119	-0-	31	1	1268	2	N	-0-					118
02	2884	X	2398	-0-	-486	-0-	28	1	2370	2	N	-0-					118
03	3193	X	31	-0-	-3162	-0-	31	1			N	-0-					118
04	3090	X	1232	-0-	-1858	-0-	30	1	1202	2	N	-0-					118
05	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	31	1	2756	2	N	-0-					118
06	2580	X	1013	-0-	-1567	-0-	30	1	983	2	N	-0-					118

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

01	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					1
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					1
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					1
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					1
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1
*06	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

01	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					1
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1439	2			N	-0-					1
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1702	2	4	9	N	4	2	1			3
04	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	1170	2			N	-0-	2	1			1
05	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					1
06	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

01	3100	N	5455	-0-	2355	2355	364	1	5091	2	N	-0-					244
02	2800	N	2216	-0-	-584	1771	180	1	2036	2	N	-0-					244
03	3100	N	2780	-0-	-320	1451	33	1	2747	2	N	-0-					244
04	4049	X	2598	-0-	-1451	-0-	481	1	1994	2	N	112	158	1			198
							123	9									
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	198	1	1931	2	N	9					207
							10	9									
*06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	305	1	2319	2	N	-0-					207

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	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

01	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					74
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					74
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					74
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					74
05	868	N	332	-0-	-536	-0-	332	2			N	-0-					74
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					25
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					25
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					25
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					25
*06	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	80	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	85	1	4680	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4437	-0-	-1391	-0-	61	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4371	-0-	-1269	-0-	73	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	99	1	6108	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3984	-0-	-1146	-0-	65	1	3919	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 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
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					32
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	28	1	1376	2	N	-0-					32
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	N	-0-	1	1			31
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	2	N	-0-	1	1			30
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	N	-0-					30
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	-0-					30

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

01	3565	X	2240	-0-	-1325	-0-	52	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	85	1	24704	2	N	1					1
							1	9									
03	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	150	1	17430	2	N	94	47	1			48
							103	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	94	1	6753	2	N	-0-	29	1			19
05	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	96	1	19387	2	N	-0-					19
*06	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	165	1	15637	2	N	-0-					19

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

01	16802	X	10713	-0-	-6089	-0-	99	1	10614	2	N	-0-					-0-
02	14588	X	3387	-0-	-11201	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	12277	-0-	-2293	-0-	83	1	12194	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	12066	-0-	-2034	-0-	117	1	11949	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	11853	-0-	-2717	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	4320	-0-	-7560	-0-	37	1	4283	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

01	12245	X	9148	-0-	-3097	-0-	116	1	9032	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	4668	-0-	-6392	-0-	85	1	4583	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	8791	-0-	-3454	-0-	91	1	8700	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	7400	-0-	-3550	-0-	103	1	7297	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	11069	-0-	-246	-0-	99	1	10970	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7554	-0-	-1296	-0-	95	1	7459	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

01	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	62	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	85	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	55	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	63	1	3218	2	N	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	99	1	3548	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3452	-0-	-58	-0-	60	1	3392	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	7152	-0-	-4783	-0-	98	1	7054	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	6551	-0-	-4229	-0-	85	1	6466	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9405	-0-	-1848	-0-	95	1	9310	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	6413	-0-	-3787	-0-	93	1	6320	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	6003	-0-	-4537	-0-	99	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	4603	-0-	-4487	-0-	70	1	4533	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	72	1	1135	2	N	-0-					54
02	1512	N	1094	-0-	-418	-0-	1094	2			N	-0-					54
03	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	84	1	1211	2	N	106	67	1			93
							117	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					93
05	1209	N	963	-0-	-246	-0-	57	1	906	2	N	-0-					93
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	73	1	1219	2	N	-0-					93

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
01	6665	X	3914	-0-	-2751	-0-	31	1	3883	2	N	-0-					103
02	6020	X	4033	-0-	-1987	-0-	28	1	4005	2	N	-0-					103
03	6665	X	5409	-0-	-1256	-0-	31	1	5378	2	N	-0-	24	1			79
04	6450	X	4580	-0-	-1870	-0-	30	1	4549	2	N	1	17	1			63
							1	9									
05	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	31	1	5237	2	N	-0-					63
06	5220	X	4719	-0-	-501	-0-	30	1	4689	2	N	-0-					63

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	107	1	8098	2	N	-0-					-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	85	1	6947	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8762	-0-	-228	-0-	91	1	8671	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	2107	-0-	-6593	-0-	23	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8669	-0-	-321	-0-	86	1	8583	2	N	-0-					-0-
*06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	111	1	9361	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
02	1260	X	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
03	1395	X	1203	-0-	-192	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
04	1350	X	1018	-0-	-332	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
05	1395	X	931	-0-	-464	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	1320	X	931	-0-	-389	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	810	-0-	-275	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2669	-0-	-495	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3127	-0-	-252	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	5	5			13
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	5	5			8
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	5	5			3
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-	3	5			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	69	-0-	-239	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 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
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	3			Y	-0-					-0-

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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 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
01	2139	X	1367	-0-	-772	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1364	-0-	-624	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1487	-0-	-466	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
04	1890	X	1635	-0-	-255	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
05	1519	X	1031	-0-	-488	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
06	1470	X	860	-0-	-610	-0-	860	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3083	-0-	-193	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3335	-0-	-25	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 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
01	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	1568	X	915	-0-	-653	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	966	-0-	-491	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	919	-0-	-281	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-					-0-

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
01	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1811	-0-	-849	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1981	-0-	-869	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2163	-0-	-177	-0-	2163	3			Y	-0-					-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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-					-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
01	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	1499	-0-	-2225	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			Y	-0-					-0-
*06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			Y	-0-					-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
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4797	-0-	1797	1797	4797	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1073	-0-	-383	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	3143	-0-	-2989	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	3699	-0-	-1788	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3419	-0-	-961	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1763	-0-	-7	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3597	-0-	-463	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
*06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

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

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

01	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-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
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

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
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4174	-0-	-278	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			Y	-0-					-0-
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 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
01	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	975	-0-	-1321	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	869	-0-	-1673	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	2190	X	618	-0-	-1572	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	664	-0-	-1599	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	2010	X	686	-0-	-1324	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

01	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3344	-0-	-4	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2708	-0-	-562	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2282	-0-	-238	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
*06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

01	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1053	-0-	-387	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	552	-0-	-812	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	329	-0-	-371	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	1689	-0-	-2091	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2525	-0-	-1660	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	2352	-0-	-1578	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	1938	-0-	-2030	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	1978	-0-	-1472	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	817	-0-	-415	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	277	-0-	-1087	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	1230	X	27	-0-	-1203	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	1271	X	19	-0-	-1252	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	11	-0-	-949	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4175	-0-	-529	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4465	-0-	-650	-0-	4465	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4027	-0-	-833	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	3871	-0-	-1151	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3065	-0-	-1795	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	372	X	13	-0-	-359	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
05	496	X	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	233	-0-	-247	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2541	-0-	-231	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
*06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1505	-0-	-913	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	392	-0-	-228	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5455	-0-	2355	2355	5455	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4151	-0-	1151	3506	4151	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4381	-0-	1281	4787	4381	3			Y	-0-					-0-
*06	8833	X	4046	-0-	-4787	-0-	4046	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1594	-0-	-30	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
*06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
01	1550	X	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1292	-0-	-52	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-

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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	61	-0-	-387	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		Y	-0-			-0-
02	1400	N	1372	-0-	-28	-0-	1372	3		Y	-0-			-0-
03	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1303	3		Y	-0-			-0-
04	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	1134	3		Y	-0-			-0-
05	1519	N	1072	-0-	-447	-0-	1072	3		Y	-0-			-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3		Y	-0-			-0-
02	1764	N	1760	-0-	-4	-0-	1760	3		Y	-0-			-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		Y	-0-			-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		Y	-0-			-0-
05	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	1374	3		Y	-0-			-0-
06	1920	N	1519	-0-	-401	-0-	1519	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

01	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3		Y	-0-			-0-
02	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-
03	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1725	3		Y	-0-			-0-
04	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3		Y	-0-			-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		Y	-0-			-0-
06	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3		Y	-0-			-0-
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	956	3		Y	-0-			-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-			-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2479	3		Y	-0-			-0-
02	2352	N	2287	-0-	-65	-0-	2287	3		Y	-0-			-0-
03	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3		Y	-0-			-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		Y	-0-			-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		Y	-0-			-0-
*06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

01	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	3		Y	-0-			-0-
02	3892	X	3699	-0-	-193	-0-	3699	3		Y	-0-			-0-
03	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	4158	3		Y	-0-			-0-
04	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	3936	3		Y	-0-			-0-
05	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3		Y	-0-			-0-
06	4020	X	3902	-0-	-118	-0-	3902	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-

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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	5	5			12
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			Y	-0-	5	5			7
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-	5	5			2
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 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
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1516	-0-	-251	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1450	-0-	-260	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	629	-0-	-603	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	937	-0-	-427	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1199	-0-	-121	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
05	837	X	629	-0-	-208	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
*06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1329	-0-	-211	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	962	-0-	-743	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
04	1620	X	832	-0-	-788	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	616	-0-	-1058	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1172	-0-	-448	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1909	-0-	-79	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	840	X	753	-0-	-87	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	856	-0-	-849	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	1650	X	806	-0-	-844	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
05	1705	X	804	-0-	-901	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
06	930	X	760	-0-	-170	-0-	760	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

01	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	851	-0-	-1333	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1019	-0-	-1399	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	902	-0-	-838	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	931	-0-	-278	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	1020	X	936	-0-	-84	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

01	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2727	-0-	-325	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2983	-0-	-287	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	819	-0-	-133	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	528	-0-	-371	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	91	-0-	-779	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

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
01	3410	X	2062	-0-	-1348	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	618	-0-	-2238	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2727	-0-	-333	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
*06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-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
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			Y	-0-					-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
01	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3114	-0-	114	114	3114	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3058	-0-	58	58	3058	3			Y	-0-					-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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
03	620	X	458	-0-	-162	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
05	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	3			Y	-0-					-0-
*06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			Y	-0-					-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
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1453	-0-	-31	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	615	-0-	-975	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	911	-0-	-649	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
06	660	X	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

01	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

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

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1286	-0-	-30	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

01	3224	X	2038	-0-	-1186	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1771	-0-	-469	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	1707	-0-	-649	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1894	-0-	-356	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1805	-0-	-175	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

01	2666	N	608	-0-	-2058	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	451	-0-	-1257	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	411	-0-	-612	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3711	-0-	611	611	3711	3			Y	-0-					-0-
*06	2192	N	1581	-0-	-611	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1640	-0-	-236	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	662	-0-	-118	-0-	662	3			Y	-0-					-0-

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
01	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1532	-0-	-260	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	1886	3			Y	-0-					-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4192	-0-	-652	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	4447	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4290	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-
*06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1248	-0-	-891	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					20
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	23	1	2577	2	N	-0-					20
03	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	30	1	3067	2	N	-0-					20
04	3000	N	3289	-0-	289	289	30	1	3259	2	N	-0-					20
05	2883	N	2114	-0-	-769	-0-	28	1	2086	2	N	-0-					20
06	2940	N	1546	-0-	-1394	-0-	19	1	1527	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	190	1	1093	2	N	-0-					16
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	219	1	849	2	N	-0-					16
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	233	1	1018	2	N	-0-					16
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	254	1	1012	2	N	-0-					16
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	214	1	919	2	N	-0-					16
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	218	1	830	2	N	-0-					16

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					95
02	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2			N	-0-					95
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					95
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					95
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-					95
06	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	1780	2			N	-0-					95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					105
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					105
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					105
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					105
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					105
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1224	-0-	-1411	-0-	38	1	1185	2	Y	1					18
							1	9									
02	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	63	1	1294	2	Y	1					19
							1	9									
03	1116	N	798	-0-	-318	-0-	26	1	768	2	Y	4	17	1			6
							4	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	64	1	2291	2	Y	4					10
							4	9									
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	54	1	1820	2	Y	1					11
							1	9									
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	2	Y	2					13
							2	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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
01	5890	X	5552	-0-	-338	-0-	141	1	5400	2	Y	10					132
							11	9									
02	5796	X	3978	-0-	-1818	-0-	71	1	3907	2	Y	-0-					132
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	136	1	7055	2	Y	33	107	1			58
							36	9									
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	121	1	6194	2	Y	18					76
							20	9									
05	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	114	1	5962	2	Y	52	109	1			19
							57	9									
06	6210	X	4815	-0-	-1395	-0-	79	1	4713	2	Y	21					40
							23	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	7192	X	6135	-0-	-1057	-0-	156	1	5967	2	Y	11					138
							12	9									
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	96	1	5282	2	Y	-0-					138
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	118	1	6120	2	Y	28	113	1			53
							31	9									
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	125	1	6405	2	Y	20					73
							22	9									
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	114	1	5963	2	Y	52	106	1			19
							57	9									
*06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	82	1	4882	2	Y	21					40
							23	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					2
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					2
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					2
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	25	1	949	2	Y	2					14
							2	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	515	2	Y	-0-					14
03	1240	N	861	-0-	-379	-0-	16	1	841	2	Y	4	11	1			7
							4	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	21	1	1077	2	Y	3					10
							3	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	21	1	1118	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
06	840	N	571	-0-	-269	-0-	9	1	560	2	Y	2					6
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	55	1	1753	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
02	3444	X	1882	-0-	-1562	-0-	53	1	1829	2	Y	-0-					4
03	3813	X	2101	-0-	-1712	-0-	70	1	2031	2	Y	-0-					4
04	3690	X	1092	-0-	-2598	-0-	28	1	1064	2	Y	-0-					4
05	2325	X	1320	-0-	-1005	-0-	46	1	1273	2	Y	1					5
							1	9									
06	2040	X	1111	-0-	-929	-0-	37	1	1074	2	Y	-0-					5

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	78	1	2113	2	N	-0-					67
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1828	2			N	-0-					67
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1965	2			N	-0-					67
04	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	2023	2			N	-0-					67
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					67
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	699	-0-	-541	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					45
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	14	1	610	2	Y	-0-					45
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					45
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	2	Y	-0-					45
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	877	2	Y	4					49
							4	9									
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	-0-					49

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					9
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					9
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					9
04	3000	N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	658	-0-	-2132	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	79	1	2254	2	N	-0-					119
02	2660	X	2064	-0-	-596	-0-	66	1	1998	2	N	-0-					119
03	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	79	1	2470	2	N	36	84	1			71
							40	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	123	1	3541	2	N	-0-					71
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	169	1	4819	2	N	3					74
							3	9									
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	162	1	4407	2	N	-0-					74

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					58
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					58
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					58
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

01	2635	X	1013	-0-	-1622	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	14	-0-	-2776	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	80	-0-	-1067	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	990	X	167	-0-	-823	-0-	167	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

01	775	N	447	-0-	-328	-0-	14	1	433	2	Y	-0-	10	1			3
02	1596	X	939	-0-	-657	-0-	27	1	912	2	Y	-0-					3
03	806	X	770	-0-	-36	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					3
04	780	X	705	-0-	-75	-0-	18	1	687	2	Y	-0-					3
05	1054	X	990	-0-	-64	-0-	35	1	954	2	Y	1					4
							1	9									
06	1020	X	673	-0-	-347	-0-	23	1	650	2	Y	-0-					4

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					6
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					6
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					3
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					3
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	1					4
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2020	2	Y	1	15	1			6
							1	9									
02	1904	N	1545	-0-	-359	-0-	44	1	1501	2	Y	-0-					6
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	Y	-0-					6
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	58	1	2199	2	Y	-0-					6
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	53	1	1463	2	Y	1					7
							1	9									
06	2250	N	1518	-0-	-732	-0-	51	1	1467	2	Y	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

01	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	97	1	3050	2	Y	4					32
							4	9									
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	159	1	3274	2	Y	2					34
							2	9									
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	124	1	3675	2	Y	18	31	1			21
							20	9									
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	82	1	2904	2	Y	4					25
							4	9									
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	103	1	3501	2	Y	3					28
							3	9									
*06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	108	1	3883	2	Y	8					36
							9	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	61	1	1968	2	Y	1	16	1			6
							1	9									
02	2268	X	1901	-0-	-367	-0-	54	1	1847	2	Y	-0-					6
03	2511	X	493	-0-	-2018	-0-	16	1	477	2	Y	-0-					6
04	2430	X	758	-0-	-1672	-0-	19	1	739	2	Y	-0-					6
05	2511	X	666	-0-	-1845	-0-	23	1	643	2	Y	-0-					6
06	2040	X	1188	-0-	-852	-0-	40	1	1148	2	Y	-0-					6

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

01	2511	X	2493	-0-	-18	-0-	77	1	2414	2	Y	2					22
							2	9									
02	2408	N	2144	-0-	-264	-0-	99	1	2044	2	Y	1					23
							1	9									
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	100	1	2955	2	Y	15	21	1			17
							17	9									
04	2400	N	1894	-0-	-506	-0-	52	1	1839	2	Y	3					20
							3	9									
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	85	1	2884	2	Y	2					22
							2	9									
*06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	81	1	2910	2	Y	6					28
							7	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

01	3100	N	3651	-0-	551	677	113	1	3535	2	Y	3					21
							3	9									
02	2800	N	2992	-0-	192	869	139	1	2852	2	Y	1					22
							1	9									
03	3647	X	2778	-0-	-869	-0-	90	1	2673	2	Y	14	20	1			16
							15	9									
04	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	74	1	2621	2	Y	4					20
							4	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	99	1	3358	2	Y	3					23
							3	9									
06	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	73	1	2625	2	Y	6					29
							7	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	75	1	2391	2	Y	1	19	1			7
							1	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	73	1	2488	2	Y	-0-					7
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	78	1	2275	2	Y	-0-					7
04	2400	N	159	-0-	-2241	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					7
05	2821	N	1538	-0-	-1283	-0-	54	1	1483	2	Y	1					8
							1	9									
*06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	87	1	2503	2	Y	-0-					8

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	136	1	2578	2	Y	-0-					25
02	3668	X	2639	-0-	-1029	-0-	2639	2			Y	-0-					25
03	4061	X	2748	-0-	-1313	-0-	185	1	2563	2	Y	-0-					25
04	3930	X	3771	-0-	-159	-0-	227	1	3544	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	34	1	2856	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2199	-0-	-621	-0-	39	1	2160	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	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

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-	7	1			2
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	519	2	Y	-0-					2
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	554	2	Y	-0-					2
04	690	N	502	-0-	-188	-0-	13	1	489	2	Y	-0-					2
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	2	Y	-0-					2
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	846	2	Y	-0-					2

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	83	1	2675	2	Y	1	27	1			9
							1	9									
02	2800	N	2858	-0-	58	58	81	1	2777	2	Y	-0-					9
03	2856	N	2798	-0-	-58	-0-	93	1	2705	2	Y	-0-					9
04	2610	N	2343	-0-	-267	-0-	60	1	2283	2	Y	-0-					9
05	2697	X	1860	-0-	-837	-0-	65	1	1794	2	Y	1					10
							1	9									
06	2610	X	1219	-0-	-1391	-0-	41	1	1178	2	Y	-0-					10

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	171	1	5493	2	Y	-0-	6	1			2
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	149	1	5121	2	Y	-0-					2
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	183	1	5298	2	Y	2					4
							2	9									
04	5490	X	5296	-0-	-194	-0-	135	1	5158	2	Y	3					7
							3	9									
05	5828	X	4359	-0-	-1469	-0-	152	1	4204	2	Y	3					10
							3	9									
06	5640	X	4310	-0-	-1330	-0-	144	1	4166	2	Y	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	771	-0-	-66	-0-	23	1	748	2	Y	-0-	24	1			8
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	25	1	849	2	Y	-0-					8
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	18	1	533	2	Y	-0-					8
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	1028	2	Y	-0-					8
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	1					9
							1	9									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	18	1	506	2	Y	-0-					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
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	148	1	3989	2	Y	38	179	1			47
							42	9									
02	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	105	1	3156	2	Y	17					64
							19	9									
03	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	150	1	3832	2	Y	13					77
							14	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	151	1	4060	2	Y	17					94
							19	9									
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	156	1	4083	2	Y	18					112
							20	9									
*06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	149	1	3932	2	Y	8					120
							9	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
01	3813	X	3418	-0-	-395	-0-	3418	2			Y	-0-					30
02	3444	X	2670	-0-	-774	-0-	2670	2			Y	-0-					30
03	3534	X	2667	-0-	-867	-0-	2667	2			Y	-0-					30
04	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	1797	-0-	-1737	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
*06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-

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
01	496	N	14	-0-	-482	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					11
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					11
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					11
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					11
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	919	2	Y	3					14
							3	9									
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					14

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 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
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					14
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					14
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					14
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					14
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	1					15
							1	9									
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					15

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2459	-0-	-21	-0-	123	1	2336	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	1959	-0-	-1149	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2865	-0-	-576	-0-	193	1	2672	2	Y	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	227	1	3549	2	Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	50	1	4154	2	Y	-0-					-0-
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	68	1	3810	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1108	-0-	-2550	-0-	55	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	818	-0-	-330	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	680	-0-	-95	-0-	46	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	203	-0-	-913	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	22	-0-	-638	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2827	-0-	-955	-0-	85	1	2741	2	Y	1	30	1			11
							1	9									
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	124	1	4271	2	Y	-0-					11
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	110	1	3197	2	Y	-0-					11
04	2520	X	2150	-0-	-370	-0-	55	1	2095	2	Y	-0-					11
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	156	1	4306	2	Y	3					14
							3	9									
*06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	137	1	3958	2	Y	-0-					14

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
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	139	1	5341	2	Y	10					107
							11	9									
02	6188	X	5544	-0-	-644	-0-	99	1	5445	2	Y	-0-					107
03	6851	X	6259	-0-	-592	-0-	117	1	6111	2	Y	28	87	1			48
							31	9									
04	6630	X	6214	-0-	-416	-0-	119	1	6075	2	Y	18					66
							20	9									
05	6851	X	6272	-0-	-579	-0-	116	1	6099	2	Y	52	99	1			19
							57	9									
06	6060	X	5610	-0-	-450	-0-	92	1	5492	2	Y	24					43
							26	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	468	-0-	-276	-0-	12	1	455	2	Y	1					11
							1	9									
02	728	N	521	-0-	-207	-0-	9	1	512	2	Y	-0-					11
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	8	1	420	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	Y	1					5
							1	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	615	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	621	2	Y	3					5
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	340	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5126	-0-	-530	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	407	1	5630	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5450	-0-	-1030	-0-	328	1	5122	2	N	-0-					-0-
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	91	1	7476	2	N	-0-					-0-
*06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	123	1	6867	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

01	2139	N	964	-0-	-1175	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1196	-0-	-596	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	829	-0-	-971	-0-	829	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2609	-0-	-274	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2212	-0-	-608	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2052	-0-	-862	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2033	-0-	-487	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

01	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1597	-0-	-542	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 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
01	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2186	-0-	-728	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2077	-0-	-135	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3734	-0-	734	893	3734	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					30
02	728	N	377	-0-	-351	-0-	377	2			N	-0-					30
03	806	N	494	-0-	-312	-0-	494	2			N	-0-					30
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					30
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					30
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	2092	-0-	-64	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2097	-0-	-321	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2054	-0-	-196	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

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
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	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
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	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 #: 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
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1759	-0-	-461	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1601	-0-	-349	-0-	1601	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
01	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2598	-0-	-90	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

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
01	12	X	-0-	-0-	-12	-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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					25
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	620	N	336	-0-	-284	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

01	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2840	-0-	-849	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2947	-0-	-623	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1228	-0-	-340	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

01	2759	N	1558	-0-	-1201	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1343	-0-	-1037	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1276	-0-	-770	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	930	-0-	-558	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	986	-0-	-244	-0-	986	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

01	4123	X	3162	-0-	-961	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2650	-0-	-486	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2667	-0-	-663	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2672	-0-	-769	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2455	-0-	-605	-0-	2455	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 #: 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
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	149	1	4979	2	N	-0-			98
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	136	1	4534	2	N	-0-			98
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	140	1	4683	2	N	-0-			98
04	4950	X	4042	-0-	-908	-0-	118	1	3924	2	N	-0-			98
05	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	135	1	4507	2	N	-0-			98
06	5010	X	4823	-0-	-187	-0-	140	1	4677	2	N	5			103
							6	9							

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
01	1085	N	205	-0-	-880	-0-	205	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	197	-0-	-951	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	113	-0-	-1003	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	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
01	1550	N	983	-0-	-567	-0-	983	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1290	-0-	-110	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-			15
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-			15
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-			15
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-			15
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-			15
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	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
01	1023	N	335	-0-	-688	-0-	335	2			N	-0-			-0-
02	700	N	46	-0-	-654	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	61	1	2027	2	N	-0-			25
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1465	2	N	-0-			25
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	48	1	1613	2	N	-0-			25
04	2010	N	1525	-0-	-485	-0-	44	1	1481	2	N	-0-			25
05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	46	1	1550	2	N	-0-			25
06	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	44	1	1472	2	N	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

01	1767	X	1373	-0-	-394	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	771	-0-	-993	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1060	-0-	-830	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

01	620	N	542	-0-	-78	-0-	1	1	541	2	N	-0-					21
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					21
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-					21
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	1	1	730	2	N	-0-					21
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	1	1	412	2	N	-0-					21
06	630	N	397	-0-	-233	-0-	397	2			N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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 #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

01	4495	X	4450	-0-	-45	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3660	-0-	-8	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3939	-0-	-122	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3909	-0-	-411	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3730	-0-	-734	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2741	-0-	-1579	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

01	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					52
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					52
03	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					52
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					52
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					52
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					107
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					107
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					107
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					107
05	1457	N	903	-0-	-554	-0-	903	2			N	-0-					107
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			N	-0-					107

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	-0-					23
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	2	N	-0-					23
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	820	2	N	-0-					23
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	22	1	745	2	N	-0-					23
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	N	-0-					23
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

01	2015	N	1366	-0-	-649	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	878	-0-	-922	-0-	878	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					161
02	1204	N	478	-0-	-726	-0-	478	2			N	-0-					161
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					161
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					161
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					161
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					161

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	942	2	N	-0-					30
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	N	-0-					30
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					30
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	764	2	N	155	179	1			6
							171	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-					6
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					6

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					33
02	504	N	341	-0-	-163	-0-	341	2			N	-0-					33
03	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					33
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					33
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					33
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

01	3100	N	3009	-0-	-91	315	3009	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1429	-0-	-1203	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2281	-0-	-539	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1762	-0-	-1058	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1149	-0-	-471	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	986	-0-	-664	-0-	986	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2139	-0-	-713	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2027	-0-	-283	-0-	2027	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	2	N	-0-					28
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	58	1	1926	2	N	-0-					28
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	78	1	2608	2	N	-0-					28
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	68	1	2269	2	N	-0-					28
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	N	-0-					28
*06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	73	1	2431	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3089	-0-	289	289	3089	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3867	-0-	767	1056	3867	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3130	-0-	130	1186	3130	2			N	-0-					-0-
05	3983	X	2797	-0-	-1186	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	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
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	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
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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
01	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-

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
01	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	4463	2			N	-0-					7
02	4116	X	4009	-0-	-107	-0-	4009	2			N	-0-					7
03	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	4502	2			N	-0-					7
04	4410	X	4243	-0-	-167	-0-	4243	2			N	-0-					7
05	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	4295	2			N	-0-					7
06	4350	X	4034	-0-	-316	-0-	4034	2			N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2		N	-0-			242
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	762	2		N	-0-			242
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			242
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			242
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			242
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2		N	-0-			41
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	296	2		N	-0-			41
03	620	N	230	-0-	-390	-0-	230	2		N	-0-			41
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			41
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			41
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	700	N	269	-0-	-431	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	775	N	47	-0-	-728	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	750	N	94	-0-	-656	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

01	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	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

01	1984	N	1612	-0-	-372	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1311	-0-	-481	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1502	-0-	-482	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2698	-0-	-634	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					58
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					58
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					58
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					58
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					58
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 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
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	450	N	103	-0-	-347	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3434	-0-	334	334	3434	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	1720	-0-	-334	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1964	-0-	-346	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

01	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2381	-0-	-111	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					74
02	532	N	275	-0-	-257	-0-	275	2			N	-0-					74
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					74
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					74
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					74
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 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
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	2187	2			N	-0-					27
02	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1945	2			N	-0-					27
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					27
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					27
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					27
06	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2083	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	998	-0-	-2040	-0-	998	2			N	-0-					41
02	2716	X	1218	-0-	-1498	-0-	1218	2			N	-0-					41
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					41
04	2910	X	1314	-0-	-1596	-0-	1314	2			N	-0-					41
05	1364	X	153	-0-	-1211	-0-	153	2			N	-0-					41
06	3000	X	210	-0-	-2790	-0-	210	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1076	-0-	-567	-0-	1076	2			N	-0-					46
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	963	2			N	-0-					46
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					46
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					46
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					46
06	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1428	-0-	-463	-0-	1428	2			N	-0-					20
02	1596	N	860	-0-	-736	-0-	860	2			N	-0-					20
03	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-					20
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					20
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					20
06	1260	N	779	-0-	-481	-0-	779	2			N	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 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
01	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	993	-0-	-957	-0-	993	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1424	2			N	-0-					20
02	1792	N	1483	-0-	-309	-0-	1483	2			N	-0-					20
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2185	2	18	9	N	16					36
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					36
05	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2			N	-0-					36
06	2130	N	1850	-0-	-280	-0-	1850	2			N	-0-					36

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2806	-0-	-274	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2313	-0-	-927	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					56
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					56
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					56
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					56
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					56
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					23
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					23
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					23
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					23
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					23
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					23

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 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
01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	977	-0-	-227	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	997	-0-	-233	-0-	997	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 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
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

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
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1738	-0-	-242	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2239	-0-	-449	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2535	-0-	-495	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2334	-0-	-696	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

01	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3036	-0-	36	150	3036	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3317	-0-	217	367	3317	2			N	-0-					-0-
*06	3559	X	3192	-0-	-367	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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 #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	756	N	634	-0-	-122	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	704	-0-	-846	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1750	-0-	-482	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

01	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1682	-0-	-362	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2125	-0-	-365	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

01	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3331	-0-	-645	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3640	-0-	-1010	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3464	-0-	-1036	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2443	-0-	-2207	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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 #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1123	-0-	-520	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1299	-0-	-344	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

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
01	1488	N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	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 #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 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
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

01	868	N	263	-0-	-605	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	775	-0-	-651	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

01	3348	X	2145	-0-	-1203	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1369	-0-	-1291	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1745	-0-	-325	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1052	-0-	-1087	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1426	-0-	-644	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

01	899	N	491	-0-	-408	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1322	-0-	-786	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1695	-0-	-413	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	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 #: 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
01	1519	N	1069	-0-	-450	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	884	-0-	-544	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	992	N	382	-0-	-610	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	20	-0-	-310	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

01	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2890	-0-	-218	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3315	-0-	-126	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2305	-0-	-1025	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3190	-0-	-20	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

01	4650	X	3129	-0-	-1521	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2871	-0-	-1329	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3139	-0-	-1201	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					28
02	2212	X	948	-0-	-1264	-0-	948	2			N	-0-					28
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					28
04	2370	X	1089	-0-	-1281	-0-	1089	2			N	-0-					28
05	2449	X	113	-0-	-2336	-0-	113	2			N	-0-					28
*06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 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
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	308	N	182	-0-	-126	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1902	-0-	-198	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	764	-0-	-383	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1109	-0-	-601	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1655	-0-	-1005	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2391	-0-	-279	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1198	-0-	-941	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	352	-0-	-1328	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	368	-0-	-686	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

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
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	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 #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 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
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 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
01	3100	N	4371	-0-	1271	2770	4371	2			N	-0-					-0-
02	5863	X	3093	-0-	-2770	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1463	-0-	-1237	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	1819	-0-	-1188	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2412	-0-	-276	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2478	-0-	-188	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1872	-0-	-738	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1250	-0-	-934	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	201	-0-	-1539	-0-	201	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 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
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1642	-0-	-1210	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

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
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	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 #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 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
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 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
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1840	-0-	-680	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1478	-0-	-982	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1979	-0-	-421	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1542	-0-	-1465	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2632	-0-	-84	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1948	-0-	-966	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1843	-0-	-1067	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1457	-0-	-1271	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3521	-0-	-49	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2365	-0-	-1205	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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 #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 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
01	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	992	-0-	-408	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

01	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

01	2232	X	1749	-0-	-483	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1190	-0-	-826	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
03	2232	X	1219	-0-	-1013	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	1656	-0-	-354	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
*06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

01	1240	N	990	-0-	-250	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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 #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 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
01	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1069	-0-	-357	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 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
01	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1853	-0-	-317	-0-	1853	2			N	-0-					22
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					22
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					22
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					22
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					22
*06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	2			N	-0-					33
02	3332	X	3050	-0-	-282	-0-	3050	2			N	-0-					33
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					33
04	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	3196	2			N	-0-					33
05	3689	X	2408	-0-	-1281	-0-	2408	2			N	-0-					33
06	3600	X	2923	-0-	-677	-0-	2923	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	1014	-0-	-78	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1062	-0-	-2	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 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
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	560	-0-	-649	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	949	-0-	-1500	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2235	-0-	-873	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1852	-0-	-1589	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1770	-0-	-1560	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1790	-0-	-752	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2330	-0-	-70	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 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
01	1116	N	253	-0-	-863	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	756	N	14	-0-	-742	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	1271	N	558	-0-	-713	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	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
01	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	1023	2			Y	-0-					3
02	1288	N	1011	-0-	-277	-0-	1011	2			Y	-0-					3
03	1364	N	816	-0-	-548	-0-	816	2			Y	-0-					3
04	990	N	134	-0-	-856	-0-	134	2			Y	-0-					3
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					3
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	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
01	1643	N	1060	-0-	-583	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	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
01	4743	X	2529	-0-	-2214	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3942	-0-	-342	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3175	-0-	-1816	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4345	-0-	-485	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4708	-0-	-283	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	450	-0-	-1342	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4480	-0-	1380	1380	4480	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3482	-0-	482	1862	3482	2			N	-0-					-0-

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
01	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 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
01	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	1948	2			N	-0-					65
02	1988	X	1330	-0-	-658	-0-	1330	2			N	-0-					65
03	2201	X	2197	-0-	-4	-0-	2197	2			N	-0-					65
04	2130	X	1950	-0-	-180	-0-	1950	2			N	-0-					65
05	2201	X	1968	-0-	-233	-0-	1968	2			N	-0-					65
*06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					1
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					1
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					1
04	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2			N	-0-					1
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					1
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1466	-0-	-830	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2244	-0-	-236	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					67
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					67
03	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					67
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					67
05	1271	N	867	-0-	-404	-0-	867	2			N	-0-					67
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2193	-0-	-19	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2279	-0-	-331	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 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
01	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2497	-0-	-1003	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2588	-0-	-1287	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

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
01	2635	N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2149	-0-	-231	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	2453	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 #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
04	2010	N	1530	-0-	-480	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600														
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2		N	-0-			-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
04	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	2		N	-0-			-0-
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524														
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385														
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
03	2294	N	1183	-0-	-1111	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
04	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193														
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
02	2548	N	1736	-0-	-812	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
03	2821	N	1646	-0-	-1175	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
06	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692														
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2		N	-0-			-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160														
01	6541	X	5263	-0-	-1278	-0-	5263	2		N	-0-			-0-
02	5936	X	4503	-0-	-1433	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
03	6572	X	4897	-0-	-1675	-0-	4897	2		N	-0-			-0-
04	6360	X	4093	-0-	-2267	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
05	6045	X	3786	-0-	-2259	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
06	5100	X	4524	-0-	-576	-0-	4524	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 #: 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
01	2046	X	1346	-0-	-700	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1342	-0-	-506	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	735	-0-	-1311	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
*06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	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
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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
01	1922	X	1067	-0-	-855	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	819	-0-	-833	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	807	-0-	-213	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	731	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
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	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 #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 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
01	3658	X	3016	-0-	-642	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2453	-0-	-851	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2527	-0-	-1131	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2255	-0-	-655	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1935	-0-	-2265	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2024	-0-	-2316	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2034	-0-	-2166	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	940	-0-	-1250	-0-	940	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1939	-0-	-1225	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2001	-0-	-1389	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2719	-0-	-629	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1871	-0-	-1369	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

01	4588	X	3734	-0-	-854	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3427	-0-	-683	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3756	-0-	-84	-0-	3756	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2562	-0-	-350	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
*06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	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
01	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2698	-0-	-438	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1169	-0-	-1951	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1558	-0-	-1573	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	346	-0-	-2684	-0-	346	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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					49
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					49
03	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					49
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					49
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					49
06	2850	N	2578	-0-	-272	-0-	2578	2			N	-0-					49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2532	-0-	-754	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2306	-0-	-732	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2222	-0-	-506	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2247	-0-	-363	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 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
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	242	-0-	-1158	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1602	-0-	-468	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1348	-0-	-574	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3065	-0-	-841	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2823	-0-	-705	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3051	-0-	-824	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1927	-0-	-1763	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1860	-0-	-1643	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 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
01	2821	X	643	-0-	-2178	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1827	-0-	-77	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1197	-0-	-753	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	458	-0-	-1557	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	696	-0-	-1254	-0-	696	2			N	-0-					-0-

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
01	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2772	-0-	-224	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2472	-0-	-348	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1914	-0-	-1056	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				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
01	4836	X	479	-0-	-4357	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-				N	-0-			-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-				N	-0-			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				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
01	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
02	1988	N	1026	-0-	-962	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
03	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
*06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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
01	2418	X	1367	-0-	-1051	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
02	2184	X	1205	-0-	-979	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
03	2418	X	1068	-0-	-1350	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
04	1680	X	1635	-0-	-45	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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
01	2573	X	1281	-0-	-1292	-0-	1281	2		N	-0-			72
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			72
03	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	2242	2		N	-0-			72
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			72
05	2573	N	1065	-0-	-1508	-0-	1065	2		N	-0-			72
06	2160	N	1552	-0-	-608	-0-	1552	2		N	-0-			72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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 #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1751	-0-	-97	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	1840	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2969	-0-	-565	-0-	2969	2			N	-0-					28
02	3192	X	2918	-0-	-274	-0-	2918	2			N	-0-					28
03	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	3174	2			N	-0-					28
04	3390	X	2638	-0-	-752	-0-	2638	2			N	-0-					28
05	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	3058	2			N	-0-					28
*06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1134	-0-	-42	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1805	-0-	-272	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1665	-0-	-99	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					30
02	588	N	377	-0-	-211	-0-	377	2			N	-0-					30
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					30
04	660	N	383	-0-	-277	-0-	383	2			N	-0-					30
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					30
06	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					27
02	336	N	217	-0-	-119	-0-	217	2			N	-0-					27
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					27
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					27
05	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					27
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2639	-0-	-430	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2514	-0-	-202	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2572	-0-	-98	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2254	-0-	-536	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 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
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					18
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					18
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					18
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18
05	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					18
*06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1831	-0-	-185	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1444	-0-	-1377	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2728	-0-	-422	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2363	-0-	-675	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2249	-0-	-523	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2645	-0-	-325	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	401	-0-	-2079	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	2857	2			N	-0-					2
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					2
03	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2916	2			N	-0-					2
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					2
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					2
06	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2566	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 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
01	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

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
01	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1761	-0-	-143	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	781	-0-	-1109	-0-	781	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 #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 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
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4843	-0-	-673	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4031	-0-	-1518	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5128	-0-	-782	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 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
01	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1531	-0-	-597	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					118
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					118
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					118
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					118
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					118
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					118

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	2033	2			N	-0-					91
02	1932	N	1629	-0-	-303	-0-	1629	2			N	-0-					91
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			N	-0-					91
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					91
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					91
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3207	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3080	X	3065	-0-	-15	-0-	3009	2	56	4	N	-0-					-0-
03	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3188	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3300	X	3100	-0-	-200	-0-	3040	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3410	X	2739	-0-	-671	-0-	2693	2	46	4	N	-0-					-0-
06	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	2767	2	58	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1373	-0-	-251	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	925	-0-	-439	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	903	-0-	-327	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

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
01	5177	X	4008	-0-	-1169	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4879	-0-	-298	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4453	-0-	-437	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
*06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	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 #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1621	-0-	-143	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 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
01	2728	X	1226	-0-	-1502	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	2053	-0-	-103	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4204	2			N	-0-					-0-
*06	3350	X	2246	-0-	-1104	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	954	-0-	-627	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1624	-0-	-28	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 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
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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
01	1364	N	757	-0-	-607	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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 #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					5
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					5
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					5
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					5
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-					5
06	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	1059	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2501	-0-	-165	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1591	-0-	-899	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

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
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1287	2	62	4	N	-0-					-0-
02	1232	N	1010	-0-	-222	-0-	958	2	52	4	N	-0-					-0-
03	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1352	2	54	4	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1546	2	60	4	N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1503	2	44	4	N	-0-					-0-
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1443	2	58	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 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
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

01	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	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

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

01	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1458	-0-	-166	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1306	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 #: 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
01	3317	X	1765	-0-	-1552	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1594	-0-	-506	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1922	-0-	-1209	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1597	-0-	-1433	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1550	-0-	-310	-0-	1550	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
01	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3952	-0-	852	852	3952	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	86	-0-	-1234	-0-	86	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
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1618	-0-	-6	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	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
01	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	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
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	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
01	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2402	-0-	-650	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2117	-0-	-1262	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1730	-0-	-1540	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

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
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 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
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	196	N	50	-0-	-146	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

01	3968	X	49	-0-	-3919	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2977	-0-	-898	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2703	-0-	-1047	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

01	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1260	-0-	-476	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	990	-0-	-870	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

01	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	1145	2			N	-0-					84
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	1147	2			N	-0-					84
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					84
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					84
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					84
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	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

01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					17
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					17
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					17
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					17
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					17
06	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1030	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

01	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	66	1	2185	2	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	56	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	47	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-					-0-
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	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 #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

01	3100	N	3674	-0-	574	1479	3674	2			N	-0-					51
02	3533	X	2054	-0-	-1479	-0-	2054	2			N	-0-					51
03	2232	X	1084	-0-	-1148	-0-	1084	2			N	-0-					51
04	2160	X	1121	-0-	-1039	-0-	1121	2			N	-0-					51
05	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	908	2			N	-0-					51
06	2160	X	1011	-0-	-1149	-0-	1011	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

01	2635	X	2626	-0-	-9	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2150	-0-	-230	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2264	-0-	-286	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	2753	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

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

01	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	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 #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

01	5177	X	1903	-0-	-3274	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4445	-0-	-231	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4187	-0-	-823	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

01	3255	X	2344	-0-	-911	-0-	2344	2			N	-0-					9
02	2940	X	1668	-0-	-1272	-0-	1668	2			N	-0-					9
03	3255	X	1224	-0-	-2031	-0-	1224	2			N	-0-					9
04	3150	X	1500	-0-	-1650	-0-	1500	2			N	-0-					9
05	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	2952	2			N	-0-					9
*06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

01	5301	X	3284	-0-	-2017	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	2505	-0-	-2283	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3617	-0-	-1684	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4205	-0-	-145	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
*06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

01	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	960	N	820	-0-	-140	-0-	820	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 #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	699	-0-	-321	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1847	-0-	-343	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1753	-0-	-603	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1937	-0-	-583	-0-	1937	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	744	-0-	-1048	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					138
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					138
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					138
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					138
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					138
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 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
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					37
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					37
03	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	6416	2			N	-0-					37
04	6870	X	6344	-0-	-526	-0-	6344	2			N	-0-					37
05	7099	X	5307	-0-	-1792	-0-	5307	2			N	-0-					37
06	6870	X	5962	-0-	-908	-0-	5962	2			N	-0-					37

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
01	5022	X	3316	-0-	-1706	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3445	-0-	-1091	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3726	-0-	-645	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3036	-0-	-777	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 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
01	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					45
02	4564	X	4283	-0-	-281	-0-	4283	2			N	-0-					45
03	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	4923	2			N	-0-					45
04	4890	X	4779	-0-	-111	-0-	4779	2			N	-0-					45
05	5053	X	4245	-0-	-808	-0-	4245	2			N	-0-					45
06	4890	X	4440	-0-	-450	-0-	4440	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

01	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1011	-0-	-949	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1317	-0-	-791	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	840	N	334	-0-	-506	-0-	334	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

01	1457	N	953	-0-	-504	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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 #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 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
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 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
01	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2007	-0-	-345	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2182	-0-	-218	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2024	-0-	-346	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3364	2	31	4	N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7357	2	56	4	N	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6644	2	59	4	N	-0-					-0-
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5999	2	60	4	N	-0-					-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6069	2	46	4	N	-0-					-0-
*06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5801	2	58	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1828	-0-	-468	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1706	-0-	-836	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1747	-0-	-623	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1425	-0-	-1024	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	685	-0-	-379	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	811	-0-	-615	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	990	N	517	-0-	-473	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	780	N	455	-0-	-325	-0-	455	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2863	-0-	-469	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	1016	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 #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1754	-0-	-850	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1641	-0-	-683	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1122	-0-	-194	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					39
02	2660	X	2483	-0-	-177	-0-	2483	2			N	-0-					39
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					39
04	2850	X	1417	-0-	-1433	-0-	1417	2			N	-0-					39
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					39
06	2850	X	2511	-0-	-339	-0-	2511	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1067	-0-	-824	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

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
01	2356	N	1657	-0-	-699	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1554	-0-	-826	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					60
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					60
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					60
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					60
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					60
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 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
01	1116	X	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					26
02	1008	X	983	-0-	-25	-0-	983	2			N	-0-					26
03	1116	X	815	-0-	-301	-0-	815	2			N	-0-					26
04	1080	X	367	-0-	-713	-0-	367	2			N	-0-					26
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					26
06	1050	X	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	218	-0-	-681	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	476	N	191	-0-	-285	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	870	N	411	-0-	-459	-0-	411	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1493	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					21
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					21
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					21
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					21
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					21
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	1609	-0-	-750	-0-	1547	2	62	4	N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1300	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2449	X	1482	-0-	-967	-0-	1424	2	58	4	N	-0-					-0-
04	2370	X	1452	-0-	-918	-0-	1398	2	54	4	N	-0-					-0-
05	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	1561	2	44	4	N	-0-					-0-
*06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1779	2	58	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					85
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					85
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					85
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					85
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					85
06	3210	X	1350	-0-	-1860	-0-	1350	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

01	3100	X	1488	-0-	-1612	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2223	-0-	-577	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2383	-0-	-1097	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

01	2480	X	2335	-0-	-145	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

01	1147	N	925	-0-	-222	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

01	1643	N	913	-0-	-730	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3060	2			N	-0-					24
02	2772	X	1938	-0-	-834	-0-	1938	2			N	-0-					24
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					24
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					24
05	3069	X	2405	-0-	-664	-0-	2405	2			N	-0-					24
06	3390	X	2091	-0-	-1299	-0-	2091	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1112	-0-	-1926	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3185	-0-	385	385	3185	2			N	-0-					-0-
03	2779	N	2394	-0-	-385	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2342	-0-	-727	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1805	-0-	-1165	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1045	-0-	-467	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	961	N	718	-0-	-243	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	900	N	705	-0-	-195	-0-	705	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 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
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					114
02	1456	N	925	-0-	-531	-0-	925	2			N	-0-					114
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					114
04	1200	N	840	-0-	-360	-0-	840	2			N	-0-					114
05	1023	N	371	-0-	-652	-0-	371	2			N	-0-					114
06	1140	N	908	-0-	-232	-0-	908	2			N	-0-					114

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
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	2280	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 #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5315	-0-	-2001	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	4780	-0-	-1828	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5236	-0-	-1243	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4391	-0-	-1639	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4261	-0-	-1784	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4293	-0-	-837	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

01	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2301	-0-	-891	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3236	-0-	-304	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

01	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1530	-0-	-710	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

01	2232	X	1978	-0-	-254	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1508	-0-	-693	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1404	-0-	-516	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

01	3906	X	3303	-0-	-603	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2302	-0-	-1226	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

01	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	2			N	-0-					7
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					7
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					7
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					7
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1953	-0-	-203	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1623	-0-	-567	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	1894	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 #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2489	-0-	-283	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	2565	-0-	-442	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2193	-0-	-687	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	1957	-0-	-802	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2076	-0-	-414	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2492	-0-	-608	432	2492	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2605	-0-	-195	237	2605	2			N	-0-					-0-
03	2453	X	2216	-0-	-237	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	212	-0-	-315	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1544	-0-	-1732	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	3677	-0-	-415	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2949	-0-	-1011	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1130	-0-	-494	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1937	-0-	-698	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2127	-0-	-253	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

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
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3064	-0-	264	264	3064	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3180	-0-	80	344	3180	2			N	-0-					-0-
04	2657	N	2313	-0-	-344	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	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 #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2064	-0-	-1470	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2284	-0-	-824	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2642	-0-	-58	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	66	1	2191	2	N	-0-					-0-
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2192	2	43	4	N	-0-					-0-
02	1736	X	615	-0-	-1121	-0-	593	2	22	4	N	-0-					-0-
03	1922	X	1843	-0-	-79	-0-	1822	2	21	4	N	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2928	2	60	4	N	-0-					-0-
05	1922	X	595	-0-	-1327	-0-	581	2	14	4	N	-0-					-0-
06	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1619	2	28	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1904	-0-	-672	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1318	-0-	-1534	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1061	-0-	-143	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1064	-0-	-226	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 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
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1622	-0-	-450	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1852	-0-	-442	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1059	-0-	-741	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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 #: 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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	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
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1020	-0-	-964	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	913	-0-	-287	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	939	-0-	-270	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	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
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1944	-0-	-164	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	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
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	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
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4437	-0-	-273	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3833	-0-	-1034	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3805	-0-	-905	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

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
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2156	-0-	-417	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1467	-0-	-1023	-0-	1467	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 #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 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
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3130	-0-	-320	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2848	-0-	-717	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2839	-0-	-611	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 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
01	2573	X	1591	-0-	-982	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1830	-0-	-130	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
*06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5535	-0-	-975	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4028	-0-	-1852	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6083	-0-	-727	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1887	-0-	-483	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4350	-0-	-242	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4069	-0-	-736	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

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
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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

01	6045	X	5873	-0-	-172	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4158	-0-	-714	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4713	-0-	-557	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5104	-0-	-566	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4816	-0-	-1043	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4373	-0-	-1297	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					46
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					46
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					46
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					46
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					46
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2718	-0-	-614	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
*06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					51
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					51
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					51
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					51
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

01	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	806	-0-	-1023	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	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 #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2186	-0-	-586	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2298	-0-	-372	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	952	N	841	-0-	-111	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4955	-0-	-470	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4199	-0-	-701	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4645	-0-	-780	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4373	-0-	-877	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4512	-0-	-665	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4244	-0-	-556	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

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
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	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 #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 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
01	2232	N	1905	-0-	-327	-0-	1905	2			N	-0-					25
02	1932	N	1649	-0-	-283	-0-	1649	2			N	-0-					25
03	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-					25
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					25
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					25
*06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	817	-0-	-1073	-0-	817	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5344	-0-	-19	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4860	-0-	-12	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4536	-0-	-858	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
*06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	4301	2	1	9	N	1					108
02	3976	X	3929	-0-	-47	-0-	3929	2			N	-0-					108
03	4402	X	4319	-0-	-83	-0-	4319	2			N	-0-					108
04	4260	X	3611	-0-	-649	-0-	3611	2			N	-0-					108
05	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	4053	2			N	-0-					108
06	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3689	2	11	9	N	10					118

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 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
01	2945	X	898	-0-	-2047	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2492	-0-	-196	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2920	-0-	-87	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1816	-0-	-1004	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

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
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	775	-0-	-1445	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	704	-0-	-1366	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 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
01	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 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
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3677	-0-	-467	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3719	-0-	-721	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

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
01	1209	N	623	-0-	-586	-0-	623	2			N	-0-					40
02	1008	N	293	-0-	-715	-0-	293	2			N	-0-					40
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					40
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					40
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					40
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1611	-0-	-629	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2085	-0-	-315	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2093	-0-	-247	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
*06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	620	N	117	-0-	-503	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	600	N	55	-0-	-545	-0-	55	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1296	-0-	-874	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1955	-0-	-5	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1255	-0-	-915	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2300	-0-	-670	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 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
01	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1819	-0-	-85	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

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
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	616	N	270	-0-	-346	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	827	-0-	-463	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	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 #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3358	-0-	-641	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					30
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					30
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					30
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					30
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					30
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	631	-0-	-1012	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1034	-0-	-142	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2676	-0-	-21	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1940	-0-	-272	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2379	-0-	-201	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1607	-0-	-532	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1769	-0-	-631	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3089	-0-	-724	-0-	3027	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3444	X	1737	-0-	-1707	-0-	1689	2	48	4	N	-0-					-0-
03	3627	X	2749	-0-	-878	-0-	2687	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3480	X	2124	-0-	-1356	-0-	2064	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3100	X	2191	-0-	-909	-0-	2155	2	36	4	N	-0-					-0-
06	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	1669	2	38	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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 #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1534	-0-	-853	-0-	1534	2		N	-0-			97
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			97
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			97
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			97
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			97
06	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2245	2		N	-0-			97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			42
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			42
03	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2		N	-0-			42
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2		N	-0-			42
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2		N	-0-			42
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2		N	-0-			42

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

01	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2		N	-0-			142
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			142
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			142
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			142
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			142
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	961	2		N	-0-			142

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	3320	-0-	520	1137	3320	2		N	-0-			-0-
03	2782	N	1645	-0-	-1137	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
04	840	X	377	-0-	-463	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
06	840	X	385	-0-	-455	-0-	385	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
03	1612	N	1144	-0-	-468	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
03	1705	N	1147	-0-	-558	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	881	-0-	-379	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 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
01	3069	X	1927	-0-	-1142	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2584	-0-	-188	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 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
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 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
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					130
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					130
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					130
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					130
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					130
*06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2781	-0-	-803	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1229	-0-	-143	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

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
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	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
01	3100	X	2428	-0-	-672	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2366	-0-	-434	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1881	-0-	-1059	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2408	-0-	-142	-0-	2408	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
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1462	-0-	-1786	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2023	-0-	-1457	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1335	-0-	-2261	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3286	X	2351	-0-	-935	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1632	-0-	-1308	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2469	-0-	-662	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

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
01	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2222	-0-	-74	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	2341	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 #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2803	-0-	-753	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2781	-0-	-1156	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3419	-0-	-391	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2851	-0-	-838	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2581	-0-	-989	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2365	-0-	-351	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1816	-0-	-1334	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1874	-0-	-1381	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1961	-0-	-1189	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	2323	2			N	-0-					64
02	2072	N	1949	-0-	-123	-0-	1949	2			N	-0-					64
03	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					64
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					64
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N	-0-					64
06	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1940	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					15
02	1036	N	923	-0-	-113	-0-	923	2			N	-0-					15
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					15
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					15
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					15
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	95	-0-	-773	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	784	N	488	-0-	-296	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	2			N	-0-					-0-

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
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	413	-0-	-1726	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1129	-0-	-439	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	85	-0-	-1155	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2104	-0-	-206	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					52
02	588	N	412	-0-	-176	-0-	412	2			N	-0-					52
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					52
04	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	2			N	-0-					52
05	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-					52
06	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

01	2697	N	2240	-0-	-457	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1843	-0-	-313	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1710	-0-	-780	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3352	-0-	-288	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3031	-0-	-999	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2759	-0-	-1141	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2614	-0-	-1416	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3207	-0-	-693	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

01	3379	X	2434	-0-	-945	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2368	-0-	-684	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2609	-0-	-601	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

01	1891	N	1441	-0-	-450	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

01	3875	X	1904	-0-	-1971	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2399	-0-	-1101	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
*06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	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 #: 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
01	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
02	1428	N	1409	-0-	-19	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
03	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
05	1550	N	1119	-0-	-431	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

01	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	3282	2		N	-0-			25
02	3304	X	2833	-0-	-471	-0-	2833	2		N	-0-			25
03	3658	X	3108	-0-	-550	-0-	3108	2		N	-0-			25
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2		N	-0-			25
05	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3304	2		N	-0-			25
06	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	3072	2		N	-0-			25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
02	392	N	67	-0-	-325	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2		N	-0-			-0-
04	690	N	254	-0-	-436	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	420	N	171	-0-	-249	-0-	171	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
*06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

01	7130	X	2858	-0-	-4272	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2		N	-0-			-0-
03	7874	X	6876	-0-	-998	-0-	6876	2		N	-0-			-0-
04	7620	X	7161	-0-	-459	-0-	7161	2		N	-0-			-0-
05	8370	X	5948	-0-	-2422	-0-	5948	2		N	-0-			-0-
06	8100	X	5763	-0-	-2337	-0-	5763	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 #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

01	3565	X	2422	-0-	-1143	-0-	49	1	2373	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	1886	-0-	-1334	-0-	44	1	1842	2	N	-0-			-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	49	1	3991	2	N	-0-			-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	47	1	3444	2	N	-0-			-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	49	1	3520	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	47	1	3218	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

01	1767	N	856	-0-	-911	-0-	856	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	669	-0-	-1347	-0-	669	2			N	-0-			-0-
03	1736	N	289	-0-	-1447	-0-	289	2			N	-0-			-0-
04	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	2			N	-0-			-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

01	3317	X	2079	-0-	-1238	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
02	2492	X	1410	-0-	-1082	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
03	2325	X	410	-0-	-1915	-0-	410	2			N	-0-			-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
05	2325	X	115	-0-	-2210	-0-	115	2			N	-0-			-0-
06	2010	X	990	-0-	-1020	-0-	990	2			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

01	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
02	3108	X	2792	-0-	-316	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	1910	-0-	-942	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	1564	-0-	-1616	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
05	3286	X	1808	-0-	-1478	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	1450	-0-	-1730	-0-	1450	2			N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

01	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1205	-0-	-195	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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 #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2140	-0-	-402	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1292	-0-	-778	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

01	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1841	-0-	-147	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1711	-0-	-239	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

01	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2369	-0-	-95	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2104	-0-	-536	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2458	-0-	-92	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

01	3100	N	2338	-0-	-762	-0-	2338	2			N	-0-					26
02	2716	N	2042	-0-	-674	-0-	2042	2			N	-0-					26
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					26
04	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	2			N	-0-					26
05	3100	N	3170	-0-	70	210	3170	2			N	-0-					26
*06	3000	N	3092	-0-	92	302	3092	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

01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					87
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					87
03	3441	X	2958	-0-	-483	-0-	2958	2			N	-0-					87
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					87
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					87
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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 #: 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
01	1085	N	468	-0-	-617	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4291	-0-	-779	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4247	-0-	-1488	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3608	-0-	-1942	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					38
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					38
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					38
04	2760	X	2574	-0-	-186	-0-	2574	2			N	-0-					38
05	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	2743	2			N	-0-					38
06	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

01	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1771	-0-	-301	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2166	-0-	-686	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3130	-0-	330	330	3130	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1514	-0-	-780	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1454	-0-	-706	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	778	-0-	-1950	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	838	-0-	-1802	-0-	838	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 #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 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
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1093	-0-	-581	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	766	-0-	-674	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	843	-0-	-955	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

01	6200	X	1891	-0-	-4309	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2617	-0-	-2983	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	1728	-0-	-4472	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1498	-0-	-2522	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1071	-0-	-1812	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1641	-0-	-1149	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

01	2573	X	1470	-0-	-1103	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1169	-0-	-651	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1668	-0-	-905	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1137	-0-	-483	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

01	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1200	-0-	-1187	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	888	-0-	-1242	-0-	888	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

01	2139	X	1179	-0-	-960	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1672	-0-	-176	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1946	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

01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3625	-0-	-771	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3387	-0-	-1480	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	989	-0-	-3721	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4291	-0-	-576	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	1315	-0-	-3395	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					21
02	3192	X	2863	-0-	-329	-0-	2863	2			N	-0-					21
03	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2			N	-0-					21
04	4950	X	3005	-0-	-1945	-0-	3005	2			N	-0-					21
05	5115	X	3646	-0-	-1469	-0-	3646	2			N	-0-					21
06	4950	X	2149	-0-	-2801	-0-	2149	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					24
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					24
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					24
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					24
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					24
*06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					43
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	485	2			N	-0-					43
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					43
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					43
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					43
06	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

01	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	672	N	457	-0-	-215	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

01	2325	X	2148	-0-	-177	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1983	-0-	-173	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

01	5921	X	4370	-0-	-1551	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3527	-0-	-1821	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5511	-0-	-410	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4257	-0-	-1203	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	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 #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	338	-0-	-344	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	682	N	263	-0-	-419	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

01	2108	N	1393	-0-	-715	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1617	-0-	-287	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	892	-0-	-488	-0-	892	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

01	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	480	-0-	-808	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

01	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	899	-0-	-417	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	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

01	4464	X	1507	-0-	-2957	-0-	1507	2			Y	-0-					27
02	4032	X	1692	-0-	-2340	-0-	1692	2			Y	-0-					27
03	4030	X	2087	-0-	-1943	-0-	2087	2			Y	-0-					27
04	3900	X	3070	-0-	-830	-0-	3070	2			Y	-0-					27
05	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	3409	2			Y	-0-					27
*06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	812	N	588	-0-	-224	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

01	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2800	-0-	-392	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 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
01	4092	X	2507	-0-	-1585	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2046	-0-	-1650	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3685	-0-	-407	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
*06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3582	-0-	-18	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 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
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3915	-0-	-487	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3128	-0-	-1132	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2559	-0-	-1311	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

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
01	2232	N	1772	-0-	-460	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1610	-0-	-182	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1489	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 #: 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
01	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2700	-0-	-828	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3317	-0-	-589	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2831	-0-	-379	-0-	2831	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
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
*06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	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
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					55
02	896	N	364	-0-	-532	-0-	364	2			N	-0-					55
03	992	N	534	-0-	-458	-0-	534	2			N	-0-					55
04	840	N	479	-0-	-361	-0-	479	2			N	-0-					55
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					55
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	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
01	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	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
01	1364	N	709	-0-	-655	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	947	-0-	-229	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	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
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3537	-0-	537	1393	3537	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2953	-0-	-147	1246	2953	2			N	-0-					-0-
*06	4044	X	2798	-0-	-1246	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

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
01	4278	X	3329	-0-	-949	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3028	-0-	-388	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 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
01	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1754	-0-	-150	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1361	-0-	-529	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	665	-0-	-1195	-0-	665	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
01	7378	X	7375	-0-	-3	-0-	7375	2			N	-0-					22
02	6216	X	5266	-0-	-950	-0-	5266	2			N	-0-					22
03	6882	X	6725	-0-	-157	-0-	6725	2			N	-0-					22
04	7140	X	6032	-0-	-1108	-0-	6032	2			N	-0-					22
05	7378	X	6796	-0-	-582	-0-	6796	2			N	-0-					22
06	7140	X	6415	-0-	-725	-0-	6415	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
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1833	-0-	-447	-0-	1833	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
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					126
02	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			N	-0-					126
03	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	2			N	-0-					126
04	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			N	-0-					126
05	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	1005	2			N	-0-					126
06	1560	N	1075	-0-	-485	-0-	1075	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
01	1457	N	438	-0-	-1019	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1162	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
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4329	-0-	-403	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4376	-0-	-694	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3305	-0-	-1934	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4758	-0-	-312	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

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
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	547	-0-	-833	-0-	547	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 #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	310	-0-	-496	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	870	N	559	-0-	-311	-0-	559	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4993	-0-	-19	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	1145	-0-	-4615	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5552	-0-	-208	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	776	-0-	-898	-0-	776	2			N	-0-					91
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					91
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					91
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					91
05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	2			N	-0-					91
06	2010	N	1753	-0-	-257	-0-	1753	2			N	-0-					91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4247	-0-	-558	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4078	-0-	-122	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4679	-0-	-219	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4456	-0-	-442	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3799	-0-	-731	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 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
01	2852	X	2135	-0-	-717	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	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 #: 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
01	3007	X	2327	-0-	-680	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2264	-0-	-452	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2429	-0-	-1	-0-	2429	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
01	1891	X	1766	-0-	-125	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1340	-0-	-1326	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1061	-0-	-1099	-0-	1061	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
01	1922	X	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1879	-0-	-25	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1957	-0-	-151	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1501	-0-	-539	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1414	-0-	-663	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	2010	X	1707	-0-	-303	-0-	1707	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
01	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1264	-0-	-892	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1226	-0-	-913	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1398	-0-	-431	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1529	-0-	-241	-0-	1529	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
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1178	-0-	-334	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1829	N	1119	-0-	-710	-0-	1119	2			N	-0-					41
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					41
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					41
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					41
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					41
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1508	-0-	-569	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1418	-0-	-458	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1601	-0-	-349	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 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
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	521	-0-	-795	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	822	-0-	-666	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1392	-0-	-530	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	776	-0-	-464	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	646	-0-	-704	-0-	646	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	449	-0-	-605	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	980	N	405	-0-	-575	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	398	-0-	-625	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2402	-0-	-1039	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1265	-0-	-1171	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2208	-0-	-402	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1430	-0-	-1236	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2560	-0-	-110	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 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
01	2356	X	916	-0-	-1440	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1390	-0-	-710	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1498	-0-	-722	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	849	-0-	-1071	-0-	849	2			N	-0-					-0-

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
01	2449	X	1251	-0-	-1198	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1082	-0-	-598	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3615	-0-	615	615	3615	2			N	-0-					-0-
05	2968	N	2353	-0-	-615	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	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 #: 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
01	4433	X	2683	-0-	-1750	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1573	-0-	-437	-0-	1573	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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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
01	2573	N	1419	-0-	-1154	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	11	-0-	-2089	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	66	-0-	-2259	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	337	-0-	-1043	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3923	-0-	823	823	3923	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3229	-0-	229	1052	3229	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
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1029	-0-	-175	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	762	-0-	-385	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	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
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3073	-0-	-1887	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4293	-0-	-507	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

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
01	2666	X	511	-0-	-2155	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	955	-0-	-1453	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	792	-0-	-1874	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	840	X	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	942	-0-	-112	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	633	-0-	-387	-0-	633	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 #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 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
01	5022	X	2679	-0-	-2343	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2080	-0-	-1812	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

01	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1534	-0-	-538	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1385	-0-	-847	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1073	-0-	-495	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	49	1	4439	2	N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	44	1	3918	2	N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	49	1	4228	2	N	-0-					-0-
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	47	1	4008	2	N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	49	1	4057	2	N	-0-					-0-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	47	1	3286	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					82
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					82
03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					82
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					82
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					82
*06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	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 #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 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
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 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
01	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1637	-0-	-595	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1748	-0-	-502	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1290	-0-	-1034	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1485	-0-	-945	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 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
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1257	-0-	-1623	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2267	-0-	-647	-0-	2267	2			N	-0-					28
02	2632	X	2106	-0-	-526	-0-	2106	2			N	-0-					28
03	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2521	2			N	-0-					28
04	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					28
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					28
*06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2225	-0-	-491	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	378	-0-	-2629	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1816	-0-	-1094	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

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
01	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2061	-0-	-67	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					80
02	924	N	606	-0-	-318	-0-	606	2			N	-0-					80
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					80
04	900	N	248	-0-	-652	-0-	248	2			N	-0-					80
05	682	N	182	-0-	-500	-0-	182	2			N	-0-					80
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	230	-0-	-1450	-0-	230	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

01	4309	X	1920	-0-	-2389	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3612	-0-	-280	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2338	-0-	-32	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1397	-0-	-2602	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2827	-0-	-1043	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3528	-0-	-560	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3157	-0-	-1369	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
05	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
*06	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

01	2480	X	2068	-0-	-412	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1952	-0-	-466	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	459	-0-	-1371	-0-	459	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

01	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	3234	2			N	-0-					88
02	3304	X	2820	-0-	-484	-0-	2820	2			N	-0-					88
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					88
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					88
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					88
06	4170	X	3012	-0-	-1158	-0-	3012	2			N	-0-					88

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

01	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	730	-0-	-2182	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	729	-0-	-2712	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2807	-0-	-634	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2023	-0-	-737	-0-	2023	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 #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 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
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1249	-0-	-456	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3868	-0-	868	868	3868	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			N	-0-					-0-
*06	2982	N	2981	-0-	-1	-0-	2981	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10637	-0-	-461	-0-	10637	2			N	-0-					18
02	10024	X	9589	-0-	-435	-0-	9589	2			N	-0-					18
03	10354	X	10244	-0-	-110	-0-	10244	2			N	-0-					18
04	10290	X	9887	-0-	-403	-0-	9887	2			N	-0-					18
05	10633	X	9702	-0-	-931	-0-	9702	2			N	-0-					18
06	10290	X	8245	-0-	-2045	-0-	8245	2			N	-0-					18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					92
02	1484	N	1433	-0-	-51	-0-	1433	2			N	-0-					92
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-					92
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2			N	-0-					92
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					92
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	2			N	-0-					92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	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
01	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2070	-0-	-562	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2566	-0-	-314	-0-	2566	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
01	3162	X	2528	-0-	-634	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1548	-0-	-1448	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	958	-0-	-2359	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	783	-0-	-2427	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	567	-0-	-2595	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1049	-0-	-1411	-0-	1049	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
01	1860	X	614	-0-	-1246	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	2447	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
01	527	N	98	-0-	-429	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

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
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7173	-0-	4073	4073	7173	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5297	-0-	2297	6370	5297	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 #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1367	-0-	-1764	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2035	-0-	-793	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1055	-0-	-2076	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	881	-0-	-2149	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	736	-0-	-1527	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	692	-0-	-1498	-0-	692	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1956	-0-	-714	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1346	-0-	-1413	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1858	-0-	-812	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1467	-0-	-437	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	923	-0-	-157	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	975	-0-	-637	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2400	-0-	-792	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1804	-0-	-1327	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	439	-0-	-3461	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	665	-0-	-3365	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	914	-0-	-2986	-0-	914	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1788	-0-	-816	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1937	-0-	-543	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1777	-0-	-773	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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
01	23219	X	22105	-0-	-1114	-0-	22105	2			N	-0-					78
02	20972	X	19753	-0-	-1219	-0-	19753	2			N	-0-					78
03	23219	X	21646	-0-	-1573	-0-	21646	2			N	-0-					78
04	22470	X	20638	-0-	-1832	-0-	20638	2			N	-0-					78
05	22413	X	21138	-0-	-1275	-0-	21138	2			N	-0-					78
06	21390	X	20362	-0-	-1028	-0-	20362	2			N	-0-					78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4582	-0-	-1401	-0-	4582	2			N	-0-					87
02	5404	X	3459	-0-	-1945	-0-	3459	2			N	-0-					87
03	5983	X	4091	-0-	-1892	-0-	4091	2			N	-0-					87
04	5730	X	5661	-0-	-69	-0-	5661	2			N	-0-					87
05	4588	X	3553	-0-	-1035	-0-	3553	2			N	-0-					87
06	4440	X	3703	-0-	-737	-0-	3703	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	14824	-0-	-5140	-0-	14824	2			N	-0-					27
02	17164	X	14367	-0-	-2797	-0-	14367	2			N	-0-					27
03	17949	X	15797	-0-	-2152	-0-	15797	2			N	-0-					27
04	15810	X	15343	-0-	-467	-0-	15343	2			N	-0-					27
05	15903	X	15560	-0-	-343	-0-	15560	2			N	-0-					27
06	15390	X	14384	-0-	-1006	-0-	14384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	16959	-0-	-2788	-0-	16896	2	63	9	N	57					174
02	17332	X	16520	-0-	-812	-0-	16520	2			N	-0-					174
03	18414	X	17247	-0-	-1167	-0-	17200	2	47	9	N	43	183	1			34
04	17820	X	16737	-0-	-1083	-0-	16737	2			N	-0-					34
05	18290	X	17733	-0-	-557	-0-	17722	2	11	9	N	10					44
06	17700	X	16703	-0-	-997	-0-	16703	2			N	-0-					44

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10143	-0-	-552	-0-	10143	2			N	-0-					22
02	10500	X	8203	-0-	-2297	-0-	8203	2			N	-0-					22
03	11625	X	10729	-0-	-896	-0-	10729	2			N	-0-					22
04	11250	X	10044	-0-	-1206	-0-	10044	2			N	-0-					22
05	11036	X	9484	-0-	-1552	-0-	9484	2			N	-0-					22
06	10380	X	9796	-0-	-584	-0-	9796	2			N	-0-					22

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	14417	-0-	-2478	-0-	14417	2			N	-0-					77
02	15260	X	12658	-0-	-2602	-0-	12658	2			N	-0-					77
03	16864	X	13801	-0-	-3063	-0-	13801	2			N	-0-					77
04	15060	X	12490	-0-	-2570	-0-	12490	2			N	-0-					77
05	15128	X	12028	-0-	-3100	-0-	12028	2			N	-0-					77
06	13950	X	13443	-0-	-507	-0-	13443	2			N	-0-					77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36115	X	30375	-0-	-5740	-0-	30375	2			N	-0-					134
02	31500	X	28084	-0-	-3416	-0-	28073	2	11	9	N	10					144
03	33945	X	29981	-0-	-3964	-0-	29912	2	69	9	N	63	187	1			20
04	31830	X	28268	-0-	-3562	-0-	28268	2			N	-0-					20
05	32085	X	28815	-0-	-3270	-0-	28815	2			N	-0-					20
06	30090	X	27267	-0-	-2823	-0-	27267	2			N	-0-					20

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
01	66650	X	56816	-0-	-9834	-0-	56816	2			N	-0-					78
02	58380	X	49567	-0-	-8813	-0-	49530	2	37	9	N	34					112
03	62186	X	53995	-0-	-8191	-0-	53838	2	157	9	N	143	180	1			75
04	58320	X	51176	-0-	-7144	-0-	51011	2	165	9	N	150	182	1			43
05	58621	X	49896	-0-	-8725	-0-	49896	2			N	-0-					43
06	54990	X	49440	-0-	-5550	-0-	49432	2	8	9	N	7					50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41739	X	41739	-0-	-0-	-0-	41739	2			N	-0-					-0-
02	35760	X	35760	-0-	-0-	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
03	40599	X	40599	-0-	-0-	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
04	36155	X	36155	-0-	-0-	-0-	36155	2			N	-0-					-0-
05	39413	X	39413	-0-	-0-	-0-	39413	2			N	-0-					-0-
*06	37532	X	37532	-0-	-0-	-0-	37532	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					2
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					2
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					2
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					2
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	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

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					175
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					175
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					175
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					175
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					175
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					175

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2059	-0-	-483	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1165	-0-	-879	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

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

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

01	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1441	-0-	-99	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					15
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					15
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

01	5487	X	5447	-0-	-40	-0-	5447	2			N	-0-					39
02	4956	X	2495	-0-	-2461	-0-	2495	2			N	-0-					39
03	5487	X	997	-0-	-4490	-0-	997	2			N	-0-					39
04	5280	X	1313	-0-	-3967	-0-	1313	2			N	-0-					39
05	5456	X	4332	-0-	-1124	-0-	4332	2			N	-0-					39
06	5280	X	4947	-0-	-333	-0-	4947	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

01	4681	X	3438	-0-	-1243	-0-	3393	2	45	9	N	41					180
02	4032	X	2694	-0-	-1338	-0-	2686	2	8	9	N	7					187
03	4464	X	3784	-0-	-680	-0-	3770	2	14	9	N	13					200
04	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	3634	2	13	9	N	12					212
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-	183	1			29
*06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	2	1	9	N	1					30

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	N	-0-					28
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	-0-					28
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	515	1	1205	2	N	-0-					28
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	530	1	1635	2	N	-0-					28
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	564	1	1647	2	N	-0-					28
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	546	1	1192	2	N	-0-					28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	14					177
							15	9									
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	2	N	-0-					177
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					177
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	158	1			19
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	174					193
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					193

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	135	1	284	2	N	-0-					-0-
02	280	N	78	-0-	-202	-0-	37	1	41	2	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	58	1	316	2	N	-0-					-0-
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	20	1	128	2	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	N	-0-					-0-
06	300	N	177	-0-	-123	-0-	25	1	152	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
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					30
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					30
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					30
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					30
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					79
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					79
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					79
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					79
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					79
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1035	-0-	-515	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	828	-0-	-672	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

01	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2180	-0-	-368	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2145	-0-	-676	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	2044	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
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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	884	-0-	-180	-0-	884	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
*06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

01	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
*06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

01	4557 X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
02	4172 X	3772	-0-	-400	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	4671	-0-	-134	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	4433	-0-	-217	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4464	-0-	-66	-0-	4464	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	6572	X	5573	-0-	-999	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4947	-0-	-989	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5536	-0-	-1036	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5274	-0-	-666	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5461	-0-	-491	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5171	-0-	-229	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
*06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

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

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	26	1	54	2	N	-0-					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					15
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	5	1	31	2	N	-0-					15
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					15
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	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

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-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	558	N	443	-0-	-115	-0-	143	1	300	2	N	-0-					3
02	504	N	378	-0-	-126	-0-	179	1	199	2	N	-0-					3
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	69	1	376	2	N	-0-					3
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	N	-0-					3
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	77	1	464	2	N	-0-					3
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	389	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1209	N	836	-0-	-373	-0-	201	1	635	2	N	-0-					15
02	1036	N	512	-0-	-524	-0-	512	2			N	-0-					15
03	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-					15
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					15
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	2			N	-0-					15
*06	780	N	186	-0-	-594	-0-	186	2			N	-0-					15

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
01	3100	N	1319	-0-	-1781	3558	1305	2	14	9	Y	13					105
02	2800	N	1686	-0-	-1114	2444	1673	2	13	9	Y	12					117
03	3100	N	1491	-0-	-1609	835	1458	2	33	9	Y	30					147
04	2172	N	1337	-0-	-835	-0-	1302	2	35	9	Y	32	115	1			64
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1815	2	50	9	Y	45					109
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					109

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

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-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 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

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-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	256	1	140	2	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	232	1	123	2	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	257	1	141	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	249	1	149	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	257	1	142	2	N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	248	1	123	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814

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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	341	1			87
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	169	1			76
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77

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
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

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-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	589	1	347	2	N	-0-					120
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	532	1	325	2	N	-0-					120
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	589	1	204	2	N	-0-					120
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	570	1	239	2	N	-0-					120
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	589	1	167	2	N	-0-					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
*06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1002	-0-	-486	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	975	-0-	-255	-0-	975	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

01	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	868	N	638	-0-	-230	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2569	-0-	-841	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2257	-0-	-1043	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3900	-0-	800	800	3900	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3704	-0-	704	1504	3704	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3376	-0-	276	1780	3376	3			N	-0-					-0-
*06	5383	X	3603	-0-	-1780	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1275	-0-	-265	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2501	-0-	-754	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 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
01	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 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
01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1688	-0-	-216	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

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
01	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2820	-0-	-372	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2943	-0-	-177	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3662	-0-	-1236	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3633	-0-	-651	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3867	-0-	-411	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4054	-0-	-1154	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3636	-0-	-1040	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4068	-0-	-830	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4041	-0-	-459	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3915	-0-	-15	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2479	-0-	-377	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

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
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5352	-0-	-556	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6389	-0-	-152	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6139	-0-	-371	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5979	-0-	-748	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	5695	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			N	-0-					-0-
04	2908	N	2829	-0-	-79	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	1445	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	7925	-0-	5125	5125	7925	3			N	-0-					-0-
03	13439	X	8314	-0-	-5125	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
*06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 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
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2722	-0-	-498	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3098	-0-	-467	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2585	-0-	-865	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2373	-0-	-820	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
*06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1738	-0-	-110	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4605	-0-	-76	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 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
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	588	N	508	-0-	-80	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 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
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2084	-0-	-296	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2088	-0-	-547	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1541	-0-	-859	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

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
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2558	-0-	-172	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	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

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-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	155	X	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2053	-0-	-137	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2033	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
01	4929	X	4611	-0-	-318	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
*06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	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
01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	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
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	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
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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
01	7316	X	4136	-0-	-3180	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	3781	-0-	-3008	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	3635	-0-	-2695	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	3773	-0-	-1807	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3280	-0-	-710	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2964	-0-	-816	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	3857	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	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
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	4588	X	3704	-0-	-884	-0-	3704	3		N	-0-			-0-
02	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
03	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
04	3900	X	1959	-0-	-1941	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
05	4030	X	1550	-0-	-2480	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
06	3570	X	2431	-0-	-1139	-0-	2431	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

01	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03	1643	N	1155	-0-	-488	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	843	-0-	-428	-0-	843	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	715	-0-	-395	-0-	715	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3		N	-0-			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3		N	-0-			-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3		N	-0-			-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3		N	-0-			-0-
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	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
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
*06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2022

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

01	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

01	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1528	-0-	-96	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

01	2356	X	1753	-0-	-603	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1583	-0-	-265	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1687	-0-	-23	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
*06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3		N	-0-			-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3		N	-0-			-0-
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3		N	-0-			-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3		N	-0-			-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3		N	-0-			-0-
*06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

01	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	3		N	-0-			-0-
02	952	N	615	-0-	-337	-0-	615	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	3		N	-0-			-0-
04	870	N	550	-0-	-320	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
06	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

01	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1637	-0-	-155	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	1814	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

01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	966	-0-	-354	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	913	-0-	-296	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

01	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

01	2542	N	2258	-0-	-284	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2153	-0-	-115	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

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

01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
*06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

01	1364	X	844	-0-	-520	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	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 -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 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
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
02	14B DENY	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	49	-0-	-16	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	87	-0-	-80	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

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

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-					-0-
03	1344	N	738	-0-	-606	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

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

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	43	-0-	-37	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	168	-0-	-113	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

01	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	224	-0-	-324	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

01	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	315	-0-	-199	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

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

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
03	769	N	495	-0-	-274	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					-0-
03	1026	N	477	-0-	-549	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2021

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	26	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	N	-0-					-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	10	-0-	-16	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

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

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

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

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	4619	X	3896	-0-	-723	-0-	3896	2			N	-0-					115
02	4116	X	3485	-0-	-631	-0-	3454	2	31	9	N	28					143
03	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4230	2	135	9	N	123	179	1			87
04	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3906	2	55	9	N	50					137
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4166	2	66	9	N	60					197
06	4230	X	3825	-0-	-405	-0-	3780	2	45	9	N	41	188	1			50

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

01	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	303	1	1916	2	N	3					235
							3	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	296	1	1819	2	N	-0-					235
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	321	1	2192	2	N	91					326
							100	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	290	1	1771	2	N	144	191	1			279
							158	9									
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	332	1	2460	2	N	3					282
							3	9									
*06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	312	1	2326	2	N	-0-					282

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

01	1023	N	859	-0-	-164	-0-	117	1	742	2	N	-0-					237
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	124	1	766	2	N	5					242
							6	9									
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	129	1	885	2	N	14					256
							15	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	130	1	798	2	N	16					272
							18	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	133	1	988	2	N	14					286
							15	9									
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	138	1	1033	2	N	10					296
							11	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					35
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					35
03		14B DENY	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					35
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					44
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					44
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					44
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					44
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	3	N	-0-					44

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2740	2	2	9	N	2					135
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15					150
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	N	20	144	1			26
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10					36
*05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3170	2	23	9	N	21					57
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					57

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					123
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	776	2	54	9	N	49					172
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1108	2	25	9	N	23	144	1			51
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1209	2	43	9	N	39					90
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	2	17	9	N	15					105
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					105

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3	9	N	3					55
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					55
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					55
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					55
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2					57
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					57

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

01		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			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	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-