
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CARR RESOURCES, INC.		135180		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF.11804 - 11829					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT				-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15701 - 16000					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634												
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884 - 19272								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787												
HIGHTOWER		WELL #:		1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11002 - 11017								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151												
ADAMS, MIKE		WELL #:		1	RRCID -> 212574	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 7491	PERF. N/A								
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433 - 8438								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID ->	218929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	4514 - 5300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295								
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1	RRCID ->	187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

PIERCO ENERGY CORP.				665422								
BOGGS		WELL #:		1	RRCID ->	253851	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4228	PERF.	596 - 3892
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790								
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	232159	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	14349	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

XTO ENERGY INC.				945936								
OWENS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	171505	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7514 - 7593
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252903	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON													
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737													
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	0	5795	-0-	5795	44946	471 1	4839 2	N	441	511 1	167		
						485 9							
09	0	6028	-0-	6028	50974	578 1	4888 2	N	511	539 1	139		
						562 9							
10	0	7340	-0-	7340	58314	706 1	6095 2	N	490	536 1	93		
						539 9							
11	0	5855	-0-	5855	64169	425 1	4905 2	N	477	361 1	209		
						525 9							
12	0	6291	-0-	6291	70460	468 1	5230 2	N	539	539 1	209		
						593 9							
01	0	NO RPT	-0-	-0-	70460			N	NO RPT		209		

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO													
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710													
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

REO OPERATING LLC 701876													
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672													
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-		-0-		
09	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		-0-		
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-		
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		-0-		
12	1364 X	1324	-0-	-40	-0-	1324 2		N	-0-		-0-		
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-		

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710													
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222													
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316													
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
HYDROGEO, L.L.C.		421240												
AFGRD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9912 PERF. 9642 - 9679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
SADLER, ANN WARD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		05/28/1987		TOTAL DEPTH		9618 PERF. 9423 - 9440		
08	589 #	21	-0-	-568	-0-	20	3	1	9	N	1			119
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			119
10	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-			119
11	180 #	9	-0-	-171	-0-	6	3	3	9	N	3			122
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			122
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			122

SADLER, ANN WARD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		10/31/1986		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9517 - 9809		
08	930 #	781	-0-	-149	-0-	720	3	61	9	N	55	186	1	145
09	900 #	892	-0-	-8	-0-	852	3	40	9	N	36			181
10	886 R	886	-0-	-0-	-0-	866	3	20	9	N	18			199
11	893 R	893	-0-	-0-	-0-	830	3	63	9	N	57	181	1	75
12	930 #	928	-0-	-2	-0-	844	3	84	9	N	76			151
01	930 #	899	-0-	-31	-0-	840	3	59	9	N	54			205

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID ->		COMPL. DATE		07/31/1988		TOTAL DEPTH		9367 PERF. 9177 - 9192		
BARNES, LEAH "B"		WELL #:		1										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		01/23/1988		TOTAL DEPTH		10100 PERF. 9069 - 9074		
08	558 #	440	-0-	-118	-0-	34	1	398	2	N	7			119
09	557 R	557	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	N	13			132
10	558 #	528	-0-	-30	-0-	47	1	470	2	N	10			142
11	540 #	527	-0-	-13	-0-	53	1	463	2	N	10			152
12	558 #	531	-0-	-27	-0-	51	1	466	2	N	13			165
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	51	1	462	2	N	14			179

LARGENT HEIRS NO. 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		10/31/2016		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 10007 - 10066		
08	279 #	152	-0-	-127	-0-	12	1	140	2	N	-0-			34
09	240 #	165	-0-	-75	-0-	15	1	150	2	N	-0-			34
10	248 #	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	2	N	-0-			34
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-			34
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-			34
*01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-			34

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999														

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN LOCKLIN (NACATCOH) 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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	15624	NO RPT	-0-	-15624	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	15120	NO RPT	-0-	-15120	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	15624	NO RPT	-0-	-15624	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	15624	NO RPT	-0-	-15624	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

08	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO																
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689																
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
09		420 N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-				-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
01		527 N	181	-0-	-346	-0-	181	2			N	-0-				-0-

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584																
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-
10		589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-				-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-
12		651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-				-0-
01		527 N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-				-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572																
08		496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-				-0-
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
10		527 N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-				-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-				-0-
12		434 N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-				-0-
01		372 N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-				-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632																
08		341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-				80
09		330 N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-				80
10		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-				80
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				80
12		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-				80
01		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-				80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON																
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC 623073																
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200																
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-				-0-
09		540 N	537	-0-	-3	-0-	55	1	482	2	N	-0-				-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		//CONT.//		03132 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JOHNSON				
REPUBLIC EES, LLC				702639									
NATIVE AMERICAN SWD #1		WELL #:		1	RRCID ->	224615	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	8517 - 10353	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
08	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1409	2	22	9	N	20	113
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1500 N	1355	-0-	-145	B	-0-	1334	2	21	9	N	19	132
10	1519 N	1411	-0-	-108	B	-0-	1389	2	22	9	N	20	152
11	1378 N	1096	-0-	-282	B	-0-	1096	2			N	-0-	152
12	1467 N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1387	2	80	9	N	73	43
01	1426 N	1354	-0-	-72	B	-0-	1315	2	39	9	N	35	78

1984 OPERATING COMPANY L.L.C.				953521	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HENDERSON				
RAMSEY, JESSE UNIT													
		WELL #:		1	RRCID ->	092937	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9010 - 9018	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
08	3441 #	2535	-0-	-906		-0-	961	1	1417	2	N	143	337
							157	9					
09	3330 #	2575	-0-	-755		-0-	1050	1	1353	2	N	156	307
							172	9					
10	2759 #	2669	-0-	-90		-0-	910	1	1595	2	N	149	271
							164	9					
11	2670 #	2565	-0-	-105		-0-	963	1	1430	2	N	156	244
							172	9					
12	2759 #	2571	-0-	-188		-0-	875	1	1472	2	N	204	261
							224	9					
01	2666 #	2575	-0-	-91		-0-	1043	1	1355	2	N	161	240
							177	9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555									
PHARIS RANCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	285963	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	16075	PERF.	15350 - 15800	
08	21669 X	10509	-0-	-11160		-0-	10509	2			N	-0-	-0-
09	20970 X	14699	-0-	-6271		-0-	14699	2			N	-0-	-0-
10	18073 X	-0-	-0-	-18073		-0-					N	-0-	-0-
11	17490 X	-0-	-0-	-17490		-0-					N	-0-	-0-
12	16368 X	-0-	-0-	-16368		-0-					N	-0-	-0-
01	15190 X	-0-	-0-	-15190		-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	75411	-0-	75411	75411	75411	2			N	-0-					-0-
09		SHUT IN	80435	-0-	80435	155846	80435	2			N	-0-					-0-
10		SHUT IN	74842	-0-	74842	230688	74842	2			N	-0-					-0-
11		SHUT IN	66456	-0-	66456	297144	66456	2			N	-0-					-0-
12		SHUT IN	65920	-0-	65920	363064	65920	2			N	-0-					-0-
01		0 W	62245	-0-	62245	425309	62245	2			N	-0-					-0-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 17316 PERF.16130 - 16829																	
08		SHUT IN	184202	-0-	184202	184202	184202	2			N	-0-					-0-
09		SHUT IN	104511	-0-	104511	288713	104511	2			N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	288713					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	25864	-0-	25864	314577	25864	2			N	-0-					-0-
12		SHUT IN	20900	-0-	20900	335477	20900	2			N	-0-					-0-
01		SHUT IN	16100	-0-	16100	351577	16100	2			N	-0-					-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625 TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478																	
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
11		300 N	226	-0-	-74	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
12		341 N	290	-0-	-51	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-
01		465 N	294	-0-	-171	-0-	21	1	273	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536																	
08		3937 X	3589	-0-	-348	-0-	227	1	3362	2	N	-0-					-0-
09		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	252	1	3588	2	N	-0-					-0-
10		3844 X	3611	-0-	-233	-0-	251	1	3360	2	N	-0-					-0-
11		3720 X	3527	-0-	-193	-0-	270	1	3257	2	N	-0-					-0-
12		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	323	1	3866	2	N	-0-					-0-
01		3968 X	3834	-0-	-134	-0-	275	1	3559	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534																	
08		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	154	1	2283	2	N	-0-					-0-
09		2310 N	2229	-0-	-81	-0-	146	1	2083	2	N	-0-					-0-
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	176	1	2346	2	N	-0-					-0-
11		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	187	1	2252	2	N	-0-					-0-
12		2294 N	2183	-0-	-111	-0-	168	1	2015	2	N	-0-					-0-
01		2511 N	2196	-0-	-315	-0-	157	1	2039	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685																	
08		434 N	296	-0-	-138	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-					-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	26	1	308	2	N	-0-					-0-
*01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		930 N	798	-0-	-132	-0-	50 1	748 2	N	-0-		-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	44 1	626 2	N	-0-		-0-
10		961 N	785	-0-	-176	-0-	55 1	730 2	N	-0-		-0-
11		780 N	562	-0-	-218	-0-	43 1	519 2	N	-0-		-0-
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	67 1	800 2	N	-0-		-0-
*01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	65 1	837 2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	59 1	877 2	N	-0-		-0-
09		1080 N	684	-0-	-396	-0-	45 1	639 2	N	-0-		-0-
10		1023 N	378	-0-	-645	-0-	26 1	352 2	N	-0-		-0-
11		900 N	139	-0-	-761	-0-	11 1	128 2	N	-0-		-0-
12		713 N	142	-0-	-571	-0-	11 1	131 2	N	-0-		-0-
01		372 N	134	-0-	-238	-0-	10 1	124 2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	58 1	861 2	N	-0-		-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	61 1	862 2	N	-0-		-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	70 1	939 2	N	-0-		-0-
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	74 1	890 2	N	-0-		-0-
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	74 1	890 2	N	-0-		-0-
01		992 N	952	-0-	-40	-0-	68 1	884 2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-		-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
*01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	65 1	960 2	N	-0-		-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	66 1	944 2	N	-0-		-0-
10		651 N	617	-0-	-34	-0-	43 1	574 2	N	-0-		-0-
11		990 N	588	-0-	-402	-0-	45 1	543 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	697	-0-	-357	-0-	54 1	643 2	N	-0-		-0-
*01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	83 1	1072 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
BEAR CREEK		WELL #:		1ST	RRCID ->	210135	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	15263	PERF.15208 -	15372		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	28830 X	24559	-0-	-4271	-0-	24559	2			N	-0-			-0-
09	27900 X	25526	-0-	-2374	-0-	25526	2			N	-0-			-0-
10	28830 X	26131	-0-	-2699	-0-	26131	2			N	-0-			-0-
11	26880 X	24715	-0-	-2165	-0-	24715	2			N	-0-			-0-
12	26381 X	25227	-0-	-1154	-0-	25227	2			N	-0-			-0-
01	26381 X	23124	-0-	-3257	-0-	23124	2			N	-0-			-0-

DICKENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217884	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12277 -	12877		
08	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	169	1	1434	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1556	-0-	-214	-0-	158	1	1398	2	N	-0-			-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	119	1	1388	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1314	-0-	-246	-0-	124	1	1190	2	N	-0-			-0-
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	134	1	1587	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	122	1	1163	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218228	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14725 -	15190		
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-			-0-
10	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-

TRIBBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15540	PERF.12720 -	14653		
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	-0-			-0-
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	38	1	338	2	N	-0-			-0-
10	341 N	244	-0-	-97	-0-	19	1	225	2	N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-			-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.14912 -	15272		
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
*01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.11450 -	11480		
08	2604 N	1776	-0-	-828	-0-	138	1	1638	2	N	-0-			47
09	2520 N	1794	-0-	-726	-0-	186	1	1608	2	N	-0-			47
10	3100 N	3811	-0-	711	-0-	711	263	3548	2	N	-0-			47
11	3000 N	5267	-0-	2267	-0-	776	1	4491	2	N	-0-			47
12	3100 N	4311	-0-	1211	-0-	4189	366	3945	2	N	-0-			47
*01	7826 X	3637	-0-	-4189	-0-	366	1	3271	2	N	-0-			47

GILLAM, RONALD		WELL #:		1	RRCID ->	222534	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	13606	PERF.11468 -	11520		
08	1736 N	422	-0-	-1314	-0-	34	1	388	2	N	-0-			24
09	1680 N	250	-0-	-1430	-0-	26	1	224	2	N	-0-			24
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	98	1	1274	2	N	-0-			24
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	123	1	698	2	N	-0-			24
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-			24
01	1364 N	850	-0-	-514	-0-	87	1	763	2	N	-0-			24

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BARTKOVAK				WELL #:	1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12453 - 13755		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	159 1	1606 2	N	-0-				-0-
09		1950 N	1661	-0-	-289	-0-	192 1	1469 2	N	-0-				-0-
10		1953 N	1664	-0-	-289	-0-	132 1	1532 2	N	-0-				-0-
11		1710 N	1442	-0-	-268	-0-	229 1	1213 2	N	-0-				-0-
12		1705 N	1380	-0-	-325	-0-	134 1	1246 2	N	-0-				-0-
01		1674 N	1499	-0-	-175	-0-	169 1	1330 2	N	-0-				-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222718	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11393 - 12697		
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	70 1	1135 2	N	-0-				-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	97 1	1061 2	N	-0-				-0-
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	57 1	1111 2	N	-0-				-0-
11		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	148 1	1002 2	N	-0-				-0-
12		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	74 1	1072 2	N	-0-				-0-
*01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	96 1	1088 2	N	-0-				-0-

BEAR CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15309 - 15750		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11196 - 13026		
08		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	267 1	3084 2	N	-0-				52
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	336 1	2847 2	N	-0-				52
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	229 1	3002 2	N	-0-				52
11		2430 X	2219	-0-	-211	-0-	331 1	1888 2	N	-0-				52
12		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	242 1	2548 2	N	-0-				52
*01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	309 1	2711 2	N	-0-				52

REID, KAREN				WELL #:	1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574 - 16211		
08		38068 X	35426	-0-	-2642	-0-	35426 2		N	-0-				-0-
09		36840 X	35266	-0-	-1574	-0-	35266 2		N	-0-				-0-
10		37386 X	33734	-0-	-3652	-0-	33734 2		N	-0-				-0-
11		34950 X	33471	-0-	-1479	-0-	33471 2		N	-0-				-0-
12		36456 X	34224	-0-	-2232	-0-	34224 2		N	-0-				-0-
01		36456 X	31598	-0-	-4858	-0-	31598 2		N	-0-				-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872 - 15350		
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
09		90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2		N	-0-				-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-

BRINKS				WELL #:	1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543 - 16095		
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-				-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-				-0-
10		558 N	246	-0-	-312	-0-	246 2		N	-0-				-0-
11		300 N	140	-0-	-160	-0-	140 2		N	-0-				-0-
12		341 N	117	-0-	-224	-0-	117 2		N	-0-				-0-
01		248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11870	- 12664			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1612 N	999	-0-	-613	-0-		94	1	905	2	N	-0-			-0-
09	2250 N	2215	-0-	-35	-0-		265	1	1950	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	880	-0-	-1259	-0-		75	1	805	2	N	-0-			-0-
11	960 N	953	-0-	-7	-0-		155	1	798	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	498	-0-	-1796	-0-		51	1	447	2	N	-0-			-0-
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		137	1	1037	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241800	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11842	- 12520			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241805	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13167	- 13176			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241889	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862	- 12560			
08	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-		637	1	6349	2	N	-0-			-0-
09	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-		745	1	5648	2	N	-0-			-0-
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-		509	1	5665	2	N	-0-			-0-
11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-		912	1	4805	2	N	-0-			-0-
12	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-		569	1	5243	2	N	-0-			-0-
01	5580 X	4778	-0-	-802	-0-		526	1	4252	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244877	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220	- 12698			
08	3875 X	2510	-0-	-1365	-0-		239	1	2271	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	3409	-0-	-341	-0-		412	1	2997	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3465	-0-	-410	-0-		301	1	3164	2	N	-0-			-0-
11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-		621	1	3177	2	N	-0-			-0-
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		370	1	3246	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2275	-0-	-1259	-0-		268	1	2007	2	N	-0-			-0-

BEAR CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	250789	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	16621	PERF.15690	- 16264			
08	37448 X	33549	-0-	-3899	-0-		33549	2			N	-0-			-0-
09	35479 X	35479	-0-	-0-	-0-		35479	2			N	-0-			-0-
10	31968 X	31968	-0-	-0-	-0-		31968	2			N	-0-			-0-
11	32460 X	32054	-0-	-406	-0-		32054	2			N	-0-			-0-
12	36673 X	31516	-0-	-5157	-0-		31516	2			N	-0-			-0-
01	36673 X	26218	-0-	-10455	-0-		26218	2			N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	250886	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868	- 15360			
08	4712 X	1740	-0-	-2972	-0-		168	1	1572	2	N	-0-			8
09	3510 X	2605	-0-	-905	-0-		317	1	2288	2	N	-0-			8
10	3627 X	2280	-0-	-1347	-0-		200	1	2080	2	N	-0-			8
11	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		700	1	3554	2	N	-0-			8
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		317	1	2751	2	N	-0-			8
*01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-		345	1	2564	2	N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CARR RESOURCES, INC. 135180
 T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
10		1116 N	978	-0-	-138	-0-	978	2	N	-0-			-0-
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-
12		992 N	991	-0-	-1	-0-	991	2	N	-0-			-0-
01		992 N	954	-0-	-38	-0-	954	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

08		4433 X	1920	-0-	-2513	-0-	1919	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2	N	-0-			-0-
10		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4709	2	2 9 N	2	2 8		-0-
11		2610 X	2565	-0-	-45	-0-	2563	2	2 9 N	2	2 8		-0-
12		4433 X	2310	-0-	-2123	-0-	2309	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01		4433 X	3224	-0-	-1209	-0-	3223	2	1 9 N	1	1 8		-0-

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

08		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
09		2100 N	2061	-0-	-39	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
11		2400 N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
12		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
01		2480 N	2374	-0-	-106	-0-	2374	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

08		9207 X	8813	-0-	-394	-0-	8812	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09		8730 X	8402	-0-	-328	-0-	8401	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10		8990 X	8616	-0-	-374	-0-	8616	2	N	-0-			-0-
11		8520 X	8229	-0-	-291	-0-	8229	2	N	-0-			-0-
12		8804 X	8296	-0-	-508	-0-	8295	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01		8804 X	8517	-0-	-287	-0-	8516	2	1 9 N	1	1 8		-0-

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

08		8556 X	7527	-0-	-1029	-0-	7526	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09		8280 X	6817	-0-	-1463	-0-	6816	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10		8556 X	6609	-0-	-1947	-0-	6608	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11		7950 X	5923	-0-	-2027	-0-	5923	2	N	-0-			-0-
12		7533 X	5941	-0-	-1592	-0-	5940	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01		7533 X	6191	-0-	-1342	-0-	6191	2	N	-0-			-0-

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

08		12896 X	10375	-0-	-2521	-0-	10375	2	N	-0-			-0-
09		12240 X	9965	-0-	-2275	-0-	9965	2	N	-0-			-0-
10		12338 X	11070	-0-	-1268	-0-	11069	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11		11370 X	10811	-0-	-559	-0-	10810	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	11259	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*01		11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	11276	2	1 9 N	1	1 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		744 N	365	-0-	-379	-0-	365 2			N	-0-		-0-
09		600 N	306	-0-	-294	-0-	306 2			N	-0-		-0-
10		310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2			N	-0-		-0-
11		360 N	84	-0-	-276	-0-	84 2			N	-0-		-0-
12		310 N	58	-0-	-252	-0-	58 2			N	-0-		-0-
01		155 N	43	-0-	-112	-0-	43 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													
08		4774 X	4060	-0-	-714	-0-	4059 2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2			N	-0-		-0-
10		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3960 2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		3930 X	3868	-0-	-62	-0-	3868 2			N	-0-		-0-
12		4123 X	3888	-0-	-235	-0-	3887 2	1	9	N	1	1 8	-0-
01		4123 X	3534	-0-	-589	-0-	3534 2			N	-0-		-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075													
08		46934 X	43800	-0-	-3134	-0-	43798 2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		45420 X	42477	-0-	-2943	-0-	42476 2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		46934 X	43144	-0-	-3790	-0-	43143 2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		43680 X	40445	-0-	-3235	-0-	40442 2	3	9	N	3	3 8	-0-
12		45136 X	41677	-0-	-3459	-0-	41675 2	2	9	N	2	2 8	-0-
01		43896 X	40628	-0-	-3268	-0-	40625 2	3	9	N	3	3 8	-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700													
08		22165 X	17641	-0-	-4524	-0-	17641 2			N	-0-		-0-
09		21450 X	18358	-0-	-3092	-0-	18357 2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		22165 X	19870	-0-	-2295	-0-	19870 2			N	-0-		-0-
11		21450 X	16032	-0-	-5418	-0-	16031 2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	19558 2	1	9	N	1	1 8	-0-
*01		20355 X	20355	-0-	-0-	-0-	20354 2	1	9	N	1	1 8	-0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525													
08		73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	73844 2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		68100 X	67591	-0-	-509	-0-	67589 2	2	9	N	2	2 8	-0-
10		72261 X	68937	-0-	-3324	-0-	68936 2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		71460 X	66303	-0-	-5157	-0-	66301 2	2	9	N	2	2 8	-0-
12		73842 X	71343	-0-	-2499	-0-	71341 2	2	9	N	2	2 8	-0-
01		73842 X	70036	-0-	-3806	-0-	70035 2	1	9	N	1	1 8	-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435													
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			N	-0-		-0-
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-		-0-
10		899 N	740	-0-	-159	-0-	740 2			N	-0-		-0-
11		1050 N	801	-0-	-249	-0-	801 2			N	-0-		-0-
12		899 N	574	-0-	-325	-0-	574 2			N	-0-		-0-
01		744 N	569	-0-	-175	-0-	569 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072	- 16446
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	5301 X	4102	-0-	-1199	-0-	4101	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	5130 X	3374	-0-	-1756	-0-	3373	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	4805 X	4284	-0-	-521	-0-	4283	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	4650 X	3340	-0-	-1310	-0-	3340	2		N	-0-		-0-
12	4805 X	3836	-0-	-969	-0-	3835	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	4278 X	3930	-0-	-348	-0-	3929	2	1 9	N	1	1 8	-0-

JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043	- 17178
08	384121 X	358597	-0-	-25524	-0-	358582	2	15 9	N	14	14 8	-0-
09	371730 X	340624	-0-	-31106	-0-	340607	2	17 9	N	15	15 8	-0-
10	373764 X	373764	-0-	-0-	-0-	373747	2	17 9	N	15	15 8	-0-
11	347040 X	298263	-0-	-48777	-0-	298246	2	17 9	N	15	15 8	-0-
12	358608 X	356148	-0-	-2460	-0-	356134	2	14 9	N	13	13 8	-0-
01	373767 X	321240	-0-	-52527	-0-	321227	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
08	6107 X	4478	-0-	-1629	-0-	4478	2		N	-0-		-0-
09	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6276	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6975 X	3212	-0-	-3763	-0-	3211	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	6750 X	2350	-0-	-4400	-0-	2350	2		N	-0-		-0-
12	6975 X	2597	-0-	-4378	-0-	2597	2		N	-0-		-0-
01	6479 X	4024	-0-	-2455	-0-	4023	2	1 9	N	1	1 8	-0-

RONALD CORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265701	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	15686	PERF.15570	- 15719
08	44237 X	43520	-0-	-717	-0-	43519	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	43230 X	41870	-0-	-1360	-0-	41869	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	44671 X	42361	-0-	-2310	-0-	42361	2		N	-0-		-0-
11	43230 X	40408	-0-	-2822	-0-	40406	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	43834 X	43145	-0-	-689	-0-	43144	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	43524 X	42310	-0-	-1214	-0-	42310	2		N	-0-		-0-

HOYT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849	- 20584
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271113	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	16748	PERF.16098	- 20966
08	8246 X	7190	-0-	-1056	-0-	7190	2		N	-0-		-0-
09	7680 X	6789	-0-	-891	-0-	6789	2		N	-0-		-0-
10	7719 X	6439	-0-	-1280	-0-	6438	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	7350 X	6606	-0-	-744	-0-	6606	2		N	-0-		-0-
12	7409 X	6408	-0-	-1001	-0-	6407	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	7192 X	6612	-0-	-580	-0-	6612	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
EAGLE OIL & GAS CO. 238634																	
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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																	
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467																	
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					125
09	2550	N	1834	-0-	-716	-0-	1834	2			N	-0-					125
*10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	132	1	2181	3	N	-0-	125	7			-0-
*11	2220	N	1560	-0-	-660	-0-	37	1	1523	3	N	-0-					-0-
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	117	1	1976	3	N	-0-					-0-

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942																	
08	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	3318	2			N	-0-					25
09	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2791	2			N	-0-					25
*10	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	189	1	2905	3	N	-0-	7	7			18
*11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	85	1	3492	3	N	-0-					18
*12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	3	N	-0-					18
*01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	185	1	3133	3	N	-0-					18

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988																	
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	3	N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634												
TXU SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	240304	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12068	PERF.11737 - 11831					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	241416	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10020 - 11794					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	241481	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10249 - 12046					
08	3069 X	2772	-0-	-297	-0-	2772	2			N	-0-					112
09	2820 X	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			N	-0-					112
*10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	258	1	2846	3	N	-0-	59	7			53
*11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	81	1	3301	3	N	-0-					53
*12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	180	1	3309	3	N	-0-					53
*01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	217	1	3677	3	N	-0-					53
TROJACEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241582	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	12443	PERF.10488 - 12276					
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					74
09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					74
10	3348 X	2482	-0-	-866	-0-	112	1	2370	3	N	-0-					74
11	3240 X	2239	-0-	-1001	-0-	54	1	2185	3	N	-0-					74
12	3348 X	814	-0-	-2534	-0-	42	1	772	3	N	-0-					74
01	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	152	1	2571	3	N	-0-					74
TXU SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	241607	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12412	PERF.10150 - 11954					
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241815	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10196 - 12135					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241909	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10022 - 11706					
08	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	3541	2			N	-0-					22
09	3900 X	3482	-0-	-418	-0-	3482	2			N	-0-					22
*10	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	267	1	3513	3	N	-0-	22	7			-0-
*11	3900 X	3546	-0-	-354	-0-	85	1	3461	3	N	-0-					-0-
*12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	200	1	3675	3	N	-0-					-0-
01	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	204	1	3455	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	37
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	37
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		2	1	95	3	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	57
09	2130	N	1954	-0-	-176	-0-	1954	2			N	57
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	3	N	57
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1922	3	N	57
12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	46	1	841	3	N	57
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	92	1	1550	3	N	57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
08	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	3356	2			N	73
09	3780	X	2950	-0-	-830	-0-	2950	2			N	73
*10	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	206	1	2951	3	N	48
*11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	78	1	3179	3	N	48
*12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	255	1	4691	3	N	48
*01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	216	1	3655	3	N	48

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	285					N	42
09	285	X	-0-	-0-	-285	-0-					N	42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
08	3193	X	2328	-0-	-865	-0-	2328	2			N	30
09	3030	X	2170	-0-	-860	-0-	2170	2			N	30
*10	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	190	1	2237	3	N	-0-
*11	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	57	1	2305	3	N	-0-
*12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	139	1	2567	3	N	-0-
*01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	168	1	2834	3	N	-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	33
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	33
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	N	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	39742 X	33834	-0-	-5908	-0-	33834	2		N	-0-			148
09	38460 X	30716	-0-	-7744	-0-	30716	2		N	-0-			148
*10	37293 X	33100	-0-	-4193	-0-	1299	1	31801	3	N	-0-	127 7	21
*11	32730 X	23934	-0-	-8796	-0-	574	1	23360	3	N	-0-		21
*12	33821 X	25396	-0-	-8425	-0-	1310	1	24086	3	N	-0-		21
01	33821 X	24141	-0-	-9680	-0-	1348	1	22793	3	N	-0-		21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914													
08	2573 N	2301	-0-	-272	-0-	2301	2		N	-0-			180
09	2640 N	2170	-0-	-470	-0-	2170	2		N	-0-			180
*10	2325 N	2249	-0-	-76	-0-	130	1	2119	3	N	-0-	102 7	78
*11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	57	1	2307	3	N	-0-		78
*12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2190	3	N	-0-		78
01	2263 N	1947	-0-	-316	-0-	109	1	1838	3	N	-0-		78
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935													
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			13
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			13
*10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	13 7		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-		8 1	142 3	N	-0-			-0-
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590													
08	3627 X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3222	-0-	-405	-0-	200	1	3022	3	N	-0-		-0-
11	3090 X	2174	-0-	-916	-0-	53	1	2121	3	N	-0-		-0-
12	3782 X	3033	-0-	-749	-0-	156	1	2877	3	N	-0-		-0-
01	3782 X	2590	-0-	-1192	-0-	145	1	2445	3	N	-0-		-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678													
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			47
09	780 N	228	-0-	-552	-0-	228	2		N	-0-			47
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	N	-0-	47 7	-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	3	N	-0-		-0-
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	3	N	-0-		-0-
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	N	-0-		-0-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386													
08	5022 X	3047	-0-	-1975	-0-	3047	2		N	-0-			57
09	4860 X	2553	-0-	-2307	-0-	2553	2		N	-0-			57
*10	4898 X	3096	-0-	-1802	-0-	182	1	2914	3	N	-0-	14 7	43
*11	4680 X	2974	-0-	-1706	-0-	72	1	2902	3	N	-0-		43
*12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	241	1	4427	3	N	-0-		43
*01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	247	1	4170	3	N	-0-		43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					95
*10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	17	7			78
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					53
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					53
*10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	889	3	N	-0-	53	7			-0-
*11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
*12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2212	3	N	-0-					-0-
*01		3100 N	6720	-0-	3620	3620	375	1	6345	3	N	-0-					-0-

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

08		15562 X	11674	-0-	-3888	-0-	11674	2			N	-0-					46
09		17970 X	12042	-0-	-5928	-0-	12042	2			N	-0-					46
*10		18569 X	15178	-0-	-3391	-0-	629	1	14549	3	N	-0-	30	7			16
*11		17970 X	14390	-0-	-3580	-0-	345	1	14045	3	N	-0-					16
*12		12741 X	12449	-0-	-292	-0-	643	1	11806	3	N	-0-					16
01		15190 X	11295	-0-	-3895	-0-	631	1	10664	3	N	-0-					16

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

08		62465 X	54250	-0-	-8215	-0-	54250	2			N	-0-					73
09		59100 X	52887	-0-	-6213	-0-	52887	2			N	-0-					73
*10		61070 X	56327	-0-	-4743	-0-	2113	1	54214	3	N	-0-	42	7			31
*11		55980 X	42114	-0-	-13866	-0-	1010	1	41104	3	N	-0-					31
*12		57846 X	54721	-0-	-3125	-0-	2823	1	51898	3	N	-0-					31
01		56327 X	52667	-0-	-3660	-0-	2941	1	49726	3	N	-0-					31

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

08		92039 X	79193	-0-	-12846	-0-	79193	2			N	-0-					48
09		87210 X	81229	-0-	-5981	-0-	81229	2			N	-0-					48
*10		88350 X	84313	-0-	-4037	-0-	3213	1	81100	3	N	-0-	30	7			18
*11		84840 X	80071	-0-	-4769	-0-	1921	1	78150	3	N	-0-					18
*12		84098 X	84098	-0-	-0-	-0-	4338	1	79760	3	N	-0-					18
01		84320 X	83436	-0-	-884	-0-	4660	1	78776	3	N	-0-					18

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

08		2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-					23
09		2280 N	2223	-0-	-57	-0-	2223	2			N	-0-					23
*10		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	137	1	2266	3	N	-0-	23	7			-0-
*11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	58	1	2357	3	N	-0-					-0-
*12		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	131	1	2397	3	N	-0-					-0-
*01		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	138	1	2325	3	N	-0-					-0-

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

08		71734 X	56404	-0-	-15330	-0-	56404	2			N	-0-					58
09		57810 X	48038	-0-	-9772	-0-	48038	2			N	-0-					58
*10		66278 X	36517	-0-	-29761	-0-	1454	1	35063	3	N	-0-	35	7			23
*11		64140 X	46828	-0-	-17312	-0-	1123	1	45705	3	N	-0-					23
*12		66278 X	29773	-0-	-36505	-0-	1536	1	28237	3	N	-0-					23
01		56389 X	29645	-0-	-26744	-0-	1656	1	27989	3	N	-0-					23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262638	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	11532 - 11707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1321	-0-	-119	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	87	1	1266	3	N	-0-		-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	3	N	-0-		-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	N	-0-		-0-
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	3	N	-0-		-0-

TXU 10 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264445	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	11558 - 11990	
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	805	2		N	-0-			6
09	930 N	658	-0-	-272	-0-	658	2		N	-0-			6
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	N	-0-		6
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	21	1	844	3	N	-0-		6
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	3	N	-0-		6
01	1085 N	790	-0-	-295	-0-	44	1	746	3	N	-0-		6

DUNN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264761	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	9474 - 9495	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TROJACEK DEVON FEE 246		WELL #:		1H	RRCID ->	284107	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	13193 - 21513	
08	47833 X	35321	-0-	-12512	-0-	35321	2		N	-0-			45
09	46290 X	34239	-0-	-12051	-0-	34239	2		N	-0-			45
*10	45477 X	34797	-0-	-10680	-0-	2661	1	32136	3	N	-0-	22 7	23
*11	44010 X	20181	-0-	-23829	-0-	484	1	19697	3	N	-0-		23
*12	35371 X	35027	-0-	-344	-0-	1807	1	33220	3	N	-0-		23
01	35371 X	2488	-0-	-32883	-0-	139	1	2349	3	N	-0-		23

DEVON FEE UNIT 46		WELL #:		1H	RRCID ->	284861	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	12260 - 20091	
08	32364 X	25361	-0-	-7003	-0-	25361	2		N	-0-			40
09	30240 X	24329	-0-	-5911	-0-	24329	2		N	-0-			40
10	30473 X	24535	-0-	-5938	-0-	1847	1	22688	3	N	-0-		40
11	27690 X	22457	-0-	-5233	-0-	538	1	21919	3	N	-0-		40
12	26195 X	21614	-0-	-4581	-0-	1115	1	20499	3	N	-0-		40
01	25358 X	17789	-0-	-7569	-0-	993	1	16796	3	N	-0-		40

TNDN (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	285485	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	11880 - 16973	
08	39556 X	26332	-0-	-13224	-0-	26332	2		N	-0-			15
09	35820 X	24195	-0-	-11625	-0-	24195	2		N	-0-			15
10	35464 X	23066	-0-	-12398	-0-	1144	1	21922	3	N	-0-		15
11	32580 X	20796	-0-	-11784	-0-	499	1	20297	3	N	-0-		15
12	28396 X	20131	-0-	-8265	-0-	1038	1	19093	3	N	-0-		15
01	26319 X	19612	-0-	-6707	-0-	1095	1	18517	3	N	-0-		15

DFW 53		WELL #:		1H	RRCID ->	285746	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11986 - 19486	
08	50158 X	37764	-0-	-12394	-0-	37764	2		N	-0-			35
09	46110 X	35328	-0-	-10782	-0-	35328	2		N	-0-			35
10	44981 X	35912	-0-	-9069	-0-	2355	1	33557	3	N	-0-		35
11	41040 X	34251	-0-	-6789	-0-	822	1	33429	3	N	-0-		35
12	39370 X	34122	-0-	-5248	-0-	1760	1	32362	3	N	-0-		35
01	37758 X	31424	-0-	-6334	-0-	1755	1	29669	3	N	-0-		35

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691												
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORTSON OIL COMPANY 278563												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403												
08	3100	N	3030	-0-	-70	2135	280	1	2750	2	N	-0-
09	4871	X	2736	-0-	-2135	-0-	470	1	2266	2	N	-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	346	1	2106	2	N	-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	452	1	3078	2	N	-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	503	1	2912	2	N	-0-
*01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	223	1	2895	2	N	-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568												
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	113	1	1236	2	N	-0-
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	142	1	1167	2	N	-0-
10	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	78	1	980	2	N	-0-
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	122	1	678	2	N	-0-
12	1364	N	786	-0-	-578	-0-	71	1	715	2	N	-0-
01	1054	N	698	-0-	-356	-0-	68	1	630	2	N	-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626												
08	930	N	707	-0-	-223	-0-	64	1	643	2	N	-0-
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	150	1	731	2	N	-0-
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	108	1	668	2	N	-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	64	1	446	2	N	-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	52	1	695	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11368 - 11795				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	94	1	952	2	N	-0-				110
09	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	119	1	915	2	N	-0-				110
10	1085 N	901	-0-	-184	-0-	73	1	828	2	N	-0-				110
11	1020 N	900	-0-	-120	-0-	143	1	757	2	N	-0-				110
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	95	1	881	2	N	-0-				110
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	95	1	749	2	N	-0-				110

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002										TOTAL DEPTH 12710	PERF.12048 - 12530				
08	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	113	1	1097	2	N	-0-				-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	210	1	1006	2	N	-0-				-0-
10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	169	1	1025	2	N	-0-				-0-
11	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	142	1	960	2	N	-0-				-0-
12	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	161	1	926	2	N	-0-				-0-
01	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	81	1	1044	2	N	-0-				-0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002										TOTAL DEPTH 11620	PERF.10868 - 11518				
08	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	176	1	1990	2	N	-0-				77
09	2280 N	2003	-0-	-277	-0-	214	1	1789	2	N	-0-				77
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	163	1	2096	2	N	-0-				77
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	367	1	2074	2	N	-0-				77
12	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	210	1	2173	2	N	-0-				77
*01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	286	1	2469	2	N	-0-				77

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11375 - 11800				
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	4	1	180	2	N	-0-				35
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-				35
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	4	1	302	2	N	-0-				35
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-				35
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-				35
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	2	N	-0-				35

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002										TOTAL DEPTH 12040	PERF.11512 - 11589				
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	2	N	-0-				95
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-				95
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-				95
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	2	N	-0-				95
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-				95
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-				95

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003										TOTAL DEPTH 11853	PERF.11378 - 11754				
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-				45
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-				45
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-				45
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-				45
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				45
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-				45

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003										TOTAL DEPTH 11400	PERF.10932 - 11224				
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	45	1	1698	2	N	-0-				60
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-				60
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	200	1	1267	2	N	-0-				60
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	343	1	1701	2	N	-0-				60
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	85	1	2496	2	N	-0-				60
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	2	N	-0-				60

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
Fortson Oil Company //CONT.// 278563											
Simmons Unit WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77

Honea Unit WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262											
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	125	1	2196	2	N	75
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	205	1	2346	2	N	75
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	2026	2	N	75
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	320	1	2232	2	N	75
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	131	1	2013	2	N	75
*01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	158	1	1883	2	N	80
						6	9				

Schroeder WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060											
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	222	1	2033	2	N	107
09	2280 N	2183	-0-	-97	-0-	269	1	1914	2	N	107
10	2325 N	2217	-0-	-108	-0-	199	1	2018	2	N	107
11	2190 N	2147	-0-	-43	-0-	357	1	1790	2	N	107
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	239	1	2032	2	N	107
01	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	257	1	1879	2	N	107

Autrey Unit WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524											
08	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	50	1	1148	2	N	125
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	N	125
10	1488 N	815	-0-	-673	-0-	27	1	788	2	N	125
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	161	1	1251	2	N	125
12	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	61	1	1182	2	N	125
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	N	125

Honea Unit WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233											
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	115
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	17	1	823	2	N	115
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	115
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	N	115
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	115
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1431	2	N	115

Simmons Unit WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078											
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	2	N	76
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	N	76
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	2	N	76
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	64	1	443	2	N	76
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	34	1	501	2	N	76
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	76

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563									
HONEY UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 201832		COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11776	PERF.11178	- 11437	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			25
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	-0-			25
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			25
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	-0-			25
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	-0-			25
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	-0-			25

HONEY UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 202126		COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10958	- 11198	
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	-0-			68
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1292	2	-0-			68
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	2	-0-			68
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	224	1	1677	2	-0-			68
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	-0-			68
*01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	2	-0-			68

HONEY UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 202226		COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11067	- 11346	
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	146	1	1973	2	-0-			100
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	150	1	1548	2	-0-			100
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					-0-			100
11	3000 N	4729	-0-	1729	1729	750	1	3979	2	-0-			100
12	3100 N	2549	-0-	-551	1178	194	1	2355	2	-0-			100
*01	3100 N	2324	-0-	-776	402	213	1	2111	2	-0-			100

MAXWELL		WELL #:		1	RRCID -> 202390		COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10906	- 10912	
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	1	1	395	2	-0-			47
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	-0-			47
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			47
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	-0-			47
12	434 N	30	-0-	-404	-0-	30	2		N	-0-			47
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	21	1	730	2	-0-			47

PEISKEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 202832		COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11750	- 12590	
08	1178 N	951	-0-	-227	-0-	105	1	846	2	-0-			77
09	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	168	1	1070	2	-0-			77
10	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	108	1	951	2	-0-			77
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	301	1	1396	2	-0-			77
12	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	119	1	890	2	-0-			77
01	1054 N	903	-0-	-151	-0-	120	1	783	2	-0-			77

HONEY UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202843		COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11025	- 11292	
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	101	1	1918	2	-0-			110
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	150	1	1812	2	-0-			110
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1935	2	-0-			110
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	230	1	1660	2	-0-			110
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	2	-0-			110
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	-0-			110

HONEY UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 202852		COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10874	- 11148	
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	-0-			115
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	151	1	1818	2	-0-			115
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1868	2	-0-			115
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	233	1	1682	2	-0-			115
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	-0-			115
01	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	100	1	1262	2	-0-			115

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																	
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2356 N	2240	-0-	-116	-0-	337	1	1903	2	N	-0-					-0-
09		2550 N	2215	-0-	-335	-0-	307	1	1908	2	N	-0-					-0-
10		2046 N	1500	-0-	-546	-0-	204	1	1296	2	N	-0-					-0-
11		2160 N	1385	-0-	-775	-0-	218	1	1167	2	N	-0-					-0-
12		2294 N	1018	-0-	-1276	-0-	142	1	876	2	N	-0-					-0-
01		1488 N	1243	-0-	-245	-0-	193	1	1050	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102																	
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					50
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	13	1	125	2	N	-0-					50
10		155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-					50
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	94	1	570	2	N	-0-					50
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	971	2	N	-0-					50
*01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-					50

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476																	
08		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					127
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	29	1	1284	2	N	-0-					127
10		1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					127
11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					127
12		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	2	1	1262	2	N	-0-					127
*01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	23	1	1231	2	N	-0-					127

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364																	
08		2759 N	2452	-0-	-307	-0-	233	1	2219	2	N	-0-					40
09		2460 N	2457	-0-	-3	-0-	296	1	2161	2	N	-0-					40
10		2604 N	2501	-0-	-103	-0-	216	1	2285	2	N	-0-					40
11		2370 N	2346	-0-	-24	-0-	383	1	1963	2	N	-0-					40
12		2542 N	2380	-0-	-162	-0-	242	1	2138	2	N	-0-					40
01		2511 N	2483	-0-	-28	-0-	291	1	2192	2	N	-0-					40

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042																	
08		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	95	1	1187	2	N	-0-					124
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1200	2	N	-0-					124
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	2	N	-0-					124
11		1230 N	1134	-0-	-96	-0-	163	1	971	2	N	-0-					124
12		1364 N	1133	-0-	-231	-0-	92	1	1041	2	N	-0-					124
01		1333 N	1168	-0-	-165	-0-	113	1	1055	2	N	-0-					124

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390																	
08		1147 N	1066	-0-	-81	-0-	97	1	969	2	N	-0-					-0-
09		1140 N	1055	-0-	-85	-0-	180	1	875	2	N	-0-					-0-
10		1147 N	1040	-0-	-107	-0-	145	1	895	2	N	-0-					-0-
11		1020 N	993	-0-	-27	-0-	125	1	868	2	N	-0-					-0-
12		1085 N	988	-0-	-97	-0-	144	1	844	2	N	-0-					-0-
01		1054 N	955	-0-	-99	-0-	66	1	889	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168																	
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	162	1	1726	2	N	-0-					73
09		2430 N	1639	-0-	-791	-0-	183	1	1456	2	N	-0-					73
10		2635 N	2222	-0-	-413	-0-	171	1	2051	2	N	-0-					73
11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	358	1	1958	2	N	-0-					73
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	182	1	1776	2	N	-0-					73
*01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	250	1	2059	2	N	-0-					73

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	125 1	1504 2	N	-0-			45
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	159 1	1389 2	N	-0-			45
10	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	111 1	1522 2	N	-0-			45
11	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	227 1	1323 2	N	-0-			45
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	140 1	1533 2	N	-0-			45
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	159 1	1437 2	N	-0-			45

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074												
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	33 1	1234 2	N	-0-			48
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483 2	N	-0-			48
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	22 1	1340 2	N	2			50
						2 9						
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	55 1	502 2	N	-0-			50
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	54 1	1578 2	N	77			127
						85 9						
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40 1	775 2	N	5	115 1		17
						6 9						

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616												
08	2511 N	2267	-0-	-244	-0-	251 1	2016 2	N	-0-			80
09	2190 N	1896	-0-	-294	-0-	254 1	1642 2	N	-0-			80
10	2449 N	1728	-0-	-721	-0-	177 1	1551 2	N	-0-			80
11	2190 N	2044	-0-	-146	-0-	364 1	1680 2	N	-0-			80
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	256 1	1921 2	N	20			100
						22 9						
*01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	276 1	1806 2	N	-0-			100

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932												
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	12 1	513 2	N	28			95
						31 9						
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	N	25			120
						28 9						
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	8 1	554 2	N	-0-			120
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	48 1	449 2	N	-0-			120
12	651 N	571	-0-	-80	-0-	17 1	546 2	N	7			127
						8 9						
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	24 1	484 2	N	-0-	72 1		55

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324												
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	31 1	1066 2	N	-0-			26
09	930 N	904	-0-	-26	-0-	50 1	854 2	N	-0-			26
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	27 1	1361 2	N	-0-			26
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	165 1	1454 2	N	-0-			26
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	52 1	1391 2	N	-0-			26
01	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	56 1	1001 2	N	-0-			26

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262												
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	68 1	959 2	N	-0-			87
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	83 1	818 2	N	-0-			87
10	992 N	852	-0-	-140	-0-	49 1	803 2	N	-0-			87
11	990 N	899	-0-	-91	-0-	123 1	776 2	N	-0-			87
12	930 N	739	-0-	-191	-0-	54 1	685 2	N	-0-			87
01	837 N	575	-0-	-262	-0-	51 1	524 2	N	-0-			87

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	50 1	1695 2	N	-0-		20
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	96 1	1616 2	N	-0-		20
10		1643 N	1283	-0-	-360	-0-	25 1	1258 2	N	-0-		20
11		1680 N	1499	-0-	-181	-0-	153 1	1346 2	N	-0-		20
12		1767 N	1385	-0-	-382	-0-	50 1	1324 2	N	10		30
							11 9					
*01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	92 1	1660 2	N	30		60
							33 9					
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161												
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	86 1	1042 2	N	-0-		60
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	125 1	1093 2	N	-0-		60
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	80 1	1097 2	N	-0-		60
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	162 1	945 2	N	-0-		60
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	96 1	1051 2	N	-0-		60
*01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	126 1	1145 2	N	-0-		60
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122												
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	42 1	469 2	N	-0-		90
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	61 1	498 2	N	-0-		90
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	34 1	420 2	N	-0-		90
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	90 1	499 2	N	-0-		90
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	47 1	480 2	N	-0-		90
*01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	52 1	440 2	N	-0-		90
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574												
08		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	386 1	3455 2	N	-0-		50
09		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	481 1	3349 2	N	-0-		50
10		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	352 1	3480 2	N	-0-		50
11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	611 1	3021 2	N	-0-		50
12		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	395 1	3286 2	N	-0-		50
*01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	463 1	3314 2	N	-0-		50
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330												
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	109 1	1149 2	N	-0-		25
09		900 N	794	-0-	-106	-0-	93 1	701 2	N	-0-		25
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	82 1	912 2	N	-0-		25
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	269 1	1412 2	N	-0-		25
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	130 1	1192 2	N	15		40
							17 9					
*01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	130 1	1009 2	N	-0-		40
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984												
08		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	1831 1	11292 2	N	-0-		-0-
09		11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	1515 1	10370 2	N	-0-		-0-
10		12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12569 1	11013 2	N	-0-		-0-
11		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	1859 1	10824 2	N	-0-		-0-
12		13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	1679 1	11495 2	N	-0-		-0-
*01		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	1859 1	10995 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563									
PEISKEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915	- 12554	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6293 X	5633	-0-	-660	-0-	511 1	5122 2	N	-0-	-0-			160
09	5730 X	5704	-0-	-26	-0-	662 1	5042 2	N	-0-	-0-			160
10	5797 X	5478	-0-	-319	-0-	449 1	5029 2	N	-0-	-0-			160
11	5610 X	5446	-0-	-164	-0-	867 1	4579 2	N	-0-	-0-			160
12	5890 X	5622	-0-	-268	-0-	549 1	5073 2	N	-0-	-0-			160
01	5890 X	5430	-0-	-460	-0-	614 1	4816 2	N	-0-	-0-			160

LAW UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607	- 13720	
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	157 1	1558 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1620 N	1268	-0-	-352	-0-	149 1	1119 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1767 N	718	-0-	-1049	-0-	60 1	658 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1650 N	998	-0-	-652	-0-	160 1	838 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	102 1	932 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	90 1	695 2	N	-0-	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215548	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663	- 12672	
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	263 1	2873 2	N	-0-	-0-			100
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	337 1	2736 2	N	-0-	-0-			100
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	230 1	2822 2	N	-0-	-0-			100
11	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	371 1	2056 2	N	-0-	-0-			100
12	2976 X	2701	-0-	-275	-0-	246 1	2455 2	N	-0-	-0-			100
01	2976 X	2594	-0-	-382	-0-	276 1	2318 2	N	-0-	-0-			100

JOHNSON, PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	215776	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11685	- 12444	
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	157 1	1894 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	198 1	1736 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	125 1	1724 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	231 1	1346 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	98 1	1075 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	188 1	1704 2	N	-0-	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216521	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11416	- 12414	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			30

PEISKEE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	216522	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11576	- 13717	
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	81 1	776 2	N	-0-	-0-			-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	92 1	675 2	N	-0-	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	60 1	643 2	N	-0-	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	104 1	534 2	N	-0-	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	74 1	655 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	87 1	658 2	N	-0-	-0-			-0-

PEISKEE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	216670	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11534	- 12456	
08	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	106 1	1006 2	N	-0-	-0-			45
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	163 1	1184 2	N	-0-	-0-			45
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	119 1	1243 2	N	-0-	-0-			45
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	211 1	1079 2	N	-0-	-0-			45
12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	135 1	1183 2	N	-0-	-0-			45
01	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	150 1	1124 2	N	-0-	-0-			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	68	1	615	2	N	-0-	50
09		990 N	979	-0-	-11	-0-	122	1	857	2	N	-0-	50
10		1054 N	621	-0-	-433	-0-	56	1	565	2	N	-0-	50
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	166	1	827	2	N	-0-	50
12		1023 N	871	-0-	-152	-0-	92	1	779	2	N	-0-	50
01		620 N	579	-0-	-41	-0-	70	1	509	2	N	-0-	50

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

08		775 N	647	-0-	-128	-0-	53	1	594	2	N	-0-	78
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	84	1	695	2	N	-0-	78
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-	78
11		630 N	571	-0-	-59	-0-	86	1	485	2	N	-0-	78
12		806 N	778	-0-	-28	-0-	69	1	709	2	N	-0-	78
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	70	1	598	2	N	-0-	78

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

08		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	1129	1	7299	2	N	-0-	-0-
09		8070 X	7938	-0-	-132	-0-	967	1	6971	2	N	-0-	-0-
10		8339 X	7570	-0-	-769	-0-	901	1	6669	2	N	-0-	-0-
11		8130 X	7922	-0-	-208	-0-	1117	1	6805	2	N	-0-	-0-
12		8401 X	6808	-0-	-1593	-0-	836	1	5972	2	N	-0-	-0-
01		8401 X	7081	-0-	-1320	-0-	985	1	6096	2	N	-0-	-0-

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

08		1364 N	1345	-0-	-19	-0-	103	1	1242	2	N	-0-	150
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	134	1	1170	2	N	-0-	150
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	110	1	1512	2	N	-0-	150
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	207	1	1209	2	N	-0-	150
12		1333 N	1106	-0-	-227	-0-	93	1	1013	2	N	-0-	150
01		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	N	-0-	150

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

08		8695 X	5315	-0-	-3380	-0-	71	1	5238	2	N	5	30
09		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	204	1	4777	2	N	12	42
10		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	23	1	5898	2	N	38	80
11		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	446	1	4638	2	N	-0-	80
12		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	103	1	4840	2	N	-0-	80
*01		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	187	1	4776	2	N	-0-	80

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

08		8246 X	6001	-0-	-2245	-0-	593	1	5408	2	N	-0-	-0-
09		7770 X	7090	-0-	-680	-0-	611	1	6479	2	N	-0-	-0-
10		8556 X	7959	-0-	-597	-0-	663	1	7296	2	N	-0-	-0-
11		8280 X	7257	-0-	-1023	-0-	771	1	6486	2	N	-0-	-0-
12		8556 X	7047	-0-	-1509	-0-	615	1	6432	2	N	-0-	-0-
01		7967 X	6876	-0-	-1091	-0-	716	1	6160	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2325 N	1215	-0-	-1110	-0-	12	1	1203	2	N	-0-	20
09		2310 N	608	-0-	-1702	-0-	39	1	569	2	N	-0-	20
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	20
11		1170 N	2	-0-	-1168	-0-	2	2			N	-0-	20
12		620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-	20
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	20

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547													
08	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	388	1	3481	2	N	-0-	42
09	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	466	1	3253	2	N	-0-	42
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	350	1	3471	2	N	-0-	42
11	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	617	1	3056	2	N	-0-	42
12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	392	1	3270	2	N	-0-	42
01	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	461	1	3304	2	N	-0-	42

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591													
08	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	178	1	1566	2	Y	-0-	8
09	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	145	1	991	2	Y	-0-	8
10	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	156	1	1514	2	Y	-0-	8
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	305	1	1489	2	Y	-0-	8
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	185	1	1517	2	Y	-0-	8
01	1674	N	988	-0-	-686	-0-	123	1	865	2	Y	-0-	8

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628													
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	104	1	793	2	N	-0-	-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	103	1	631	2	N	-0-	-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	98	1	813	2	N	-0-	-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	287	1	1288	2	N	-0-	-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	N	-0-	-0-
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	113	1	713	2	N	-0-	-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797													
08	8029	X	7224	-0-	-805	-0-	1036	1	6188	2	N	-0-	-0-
09	7770	X	7766	-0-	-4	-0-	1021	1	6745	2	N	-0-	-0-
10	7874	X	7749	-0-	-125	-0-	998	1	6751	2	N	-0-	-0-
11	7410	X	7160	-0-	-250	-0-	1078	1	6082	2	N	-0-	-0-
12	8029	X	7330	-0-	-699	-0-	971	1	6359	2	N	-0-	-0-
01	8029	X	6932	-0-	-1097	-0-	1030	1	5902	2	N	-0-	-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468													
08	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	281	1	2631	2	N	-0-	-0-
09	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	330	1	2384	2	N	-0-	-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	267	1	2774	2	N	-0-	-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	469	1	2385	2	N	-0-	-0-
12	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	291	1	2532	2	N	-0-	-0-
01	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	324	1	2407	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	114	1	1018	2	N	-0-			7
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	153	1	1069	2	N	-0-			7
10	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	104	1	1031	2	N	-0-			7
11	1110 N	992	-0-	-118	-0-	167	1	825	2	N	-0-			7
12	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	132	1	1094	2	N	-0-			7
01	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	129	1	920	2	N	-0-			7

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
08	4030 X	2885	-0-	-1145	-0-	258	1	2627	2	N	-0-			155
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	408	1	3139	2	N	-0-			155
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	277	1	3154	2	N	-0-	108	1	47
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	486	1	2589	2	N	-0-			47
12	3658 X	3154	-0-	-504	-0-	304	1	2850	2	N	-0-			47
01	3658 X	2989	-0-	-669	-0-	335	1	2654	2	N	-0-			47

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	348	1	3042	2	N	-0-			-0-
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	405	1	2765	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	272	1	2617	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	3081	-0-	-189	-0-	524	1	2557	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	2795	-0-	-584	-0-	306	1	2489	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	369	1	2594	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	111	1	991	2	N	-0-			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	127	1	880	2	N	-0-			-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	2	N	-0-			-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	N	-0-			-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	116	1	962	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	136	1	970	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846														
08	11129 X	8516	-0-	-2613	-0-	1370	1	7146	2	N	-0-			-0-
09	10740 X	10421	-0-	-319	-0-	1554	1	8867	2	N	-0-			-0-
10	11098 X	9815	-0-	-1283	-0-	1438	1	8377	2	N	-0-			-0-
11	10740 X	9431	-0-	-1309	-0-	1582	1	7849	2	N	-0-			-0-
12	10757 X	8163	-0-	-2594	-0-	1225	1	6938	2	N	-0-			-0-
01	10757 X	7673	-0-	-3084	-0-	1273	1	6400	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	31	1	272	2	N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	59	1	405	2	N	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	89	1	876	2	N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	116	1	570	2	N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-			-0-
01	961 N	458	-0-	-503	-0-	56	1	402	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399												
08	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	261	1	2613	2	N	35
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	487	1	3702	2	N	35
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	375	1	4186	2	N	35
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	602	1	3175	2	N	35
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	351	1	3235	2	N	35
01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	385	1	3010	2	N	35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706												
08	1178	N	619	-0-	-559	-0-	63	1	556	2	N	-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	115	1	791	2	N	-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	78	1	758	2	N	-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	145	1	715	2	N	-0-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	83	1	686	2	N	-0-
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	139	1	1001	2	N	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398												
08	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	122	1	1544	2	N	-0-
09	1830	N	1524	-0-	-306	-0-	151	1	1373	2	N	-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	-0-
11	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	232	1	1387	2	N	-0-
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	121	1	1382	2	N	-0-
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	192	1	1802	2	N	-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325												
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		868 N	444	-0-	-424	-0-	45	1	399	2	N	-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	108	1	757	2	N	-0-
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	N	-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	174	1	868	2	N	-0-
12		899 N	364	-0-	-535	-0-	39	1	325	2	N	-0-
*01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	171	1	1227	2	N	-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788												
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	N	-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	N	-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	N	-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N	-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-

LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535												
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2019 - P/A 08/30/2019												

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553												
08		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	520	1	4530	2	N	-0-
09		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	559	1	3807	2	N	-0-
10		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	538	1	5167	2	N	-0-
11		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	984	1	4786	2	N	-0-
12		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1	4957	2	N	-0-
*01		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	721	1	5046	2	N	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	177	1	1604	2	N	-0-
09		1590 N	1353	-0-	-237	-0-	168	1	1185	2	N	-0-
10		1891 N	1739	-0-	-152	-0-	157	1	1582	2	N	-0-
11		1710 N	1696	-0-	-14	-0-	283	1	1413	2	N	-0-
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	160	1	1346	2	N	-0-
01		1736 N	1442	-0-	-294	-0-	175	1	1267	2	N	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
08		7502 X	5150	-0-	-2352	-0-	5150	3			N	-0-
09		7260 X	3559	-0-	-3701	-0-	3559	3			N	-0-
10		6758 X	3458	-0-	-3300	-0-	3458	3			N	-0-
11		6120 X	3716	-0-	-2404	-0-	3716	3			N	-0-
12		5146 X	2223	-0-	-2923	-0-	2223	3			N	-0-
01		5146 X	3247	-0-	-1899	-0-	3246	3	1	9	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000										TOTAL DEPTH	PERF.12929 - 13687				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	3881	3		N	-0-				-0-
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	3997	3		N	-0-				-0-
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	4098	3		N	-0-				-0-
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	-0-	4050	3		N	-0-				-0-
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	-0-	4114	3		N	-0-				-0-
*01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	4009	3	2	9	N	2	2	1	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000										TOTAL DEPTH	PERF.12854 - 12905				
08	1333 N	385	-0-	-948	-0-	-0-	385	3		N	-0-				-0-
09	1380 N	718	-0-	-662	-0-	-0-	718	3		N	-0-				-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-				-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-				-0-
12	744 N	286	-0-	-458	-0-	-0-	286	3		N	-0-				-0-
01	1457 N	325	-0-	-1132	-0-	-0-	325	3		N	-0-				-0-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.11940 - 13134				
08	3224 X	2562	-0-	-662	-0-	-0-	2562	3		N	-0-				-0-
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	3599	3		N	-0-				-0-
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-				-0-
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	3		N	-0-				-0-
12	3410 X	2644	-0-	-766	-0-	-0-	2644	3		N	-0-				-0-
01	3410 X	2368	-0-	-1042	-0-	-0-	2368	3		N	-0-				-0-
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006										TOTAL DEPTH	PERF.11770 - 12586				
08	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	-0-	2957	3		N	-0-				-0-
09	3150 X	2992	-0-	-158	-0-	-0-	2992	3		N	-0-				-0-
10	3255 X	2829	-0-	-426	-0-	-0-	2829	3		N	-0-				-0-
11	3150 X	2760	-0-	-390	-0-	-0-	2760	3		N	-0-				-0-
12	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	-0-	2985	3		N	-0-				-0-
01	3100 X	2655	-0-	-445	-0-	-0-	2655	3		N	-0-				-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH	PERF.12450 - 13458				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	PERF.13132 - 13182				
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-				-0-
09	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	-0-	1621	3		N	-0-				-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-				-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-				-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-				-0-
01	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	-0-	1642	3		N	-0-				-0-
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH	PERF.13414 - 13604				
08	2077 N	911	-0-	-1166	-0-	-0-	911	3		N	-0-				-0-
09	2160 N	10	-0-	-2150	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
REAGAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184642	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810	- 12844			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	806 N	665	-0-	-141	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
09	810 N	727	-0-	-83	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
12	744 N	593	-0-	-151	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-

POLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	185045	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765	- 13920			
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-			-0-
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-			-0-
*01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	3	1	9	N	1	1	1	-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185635	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756	- 12789			
08	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-			-0-
09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-			-0-
10	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-			-0-
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-			-0-
12	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-			-0-
*01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2	2	1	-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964	- 13029			
08	3100 N	3192	-0-	92	-0-	92	3192	3			N	-0-			-0-
09	2916 N	2824	-0-	-92	-0-	-92	2824	3			N	-0-			-0-
10	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-			-0-
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-			-0-
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-			-0-
*01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	3	1	9	N	1	1	1	-0-

POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004	- 15095			
08	992 N	874	-0-	-118	-0-	-0-	874	3			N	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376	- 12790			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186420	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	13425	PERF.13218	- 13234			
08	3472 X	2446	-0-	-1026	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
09	2640 X	2060	-0-	-580	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
10	2480 X	2176	-0-	-304	-0-	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
11	2400 X	2055	-0-	-345	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
12	2480 X	2088	-0-	-392	-0-	-0-	2088	3			N	-0-			-0-
01	2449 X	2219	-0-	-230	-0-	-0-	2218	3	1	9	N	1	1	1	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH	13490	PERF.12818	- 13194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-
11		720 N	706	-0-	-14	-0-	706 3		N	-0-			-0-
12		744 N	704	-0-	-40	-0-	704 3		N	-0-			-0-
01		744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3		N	-0-			-0-

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001										TOTAL DEPTH	13350	PERF.13224	- 13278
08		1209 N	917	-0-	-292	-0-	917 3		N	-0-			-0-
09		1020 N	941	-0-	-79	-0-	941 3		N	-0-			-0-
10		992 N	894	-0-	-98	-0-	894 3		N	-0-			-0-
11		900 N	892	-0-	-8	-0-	892 3		N	-0-			-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
*01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001										TOTAL DEPTH	14050	PERF.13402	- 13417
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
*01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		5828 X	4919	-0-	-909	-0-	4919 3		N	-0-			-0-
09		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5659 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5558 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 3		N	-0-			-0-
12		5859 X	5244	-0-	-615	-0-	5244 3		N	-0-			-0-
01		5859 X	5181	-0-	-678	-0-	5179 3	2 9	N	2	2 1		-0-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001										TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346	- 13612
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
11		390 N	244	-0-	-146	-0-	244 3		N	-0-			-0-
12		496 N	293	-0-	-203	-0-	293 3		N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12945	- 13006
08		4929 X	4309	-0-	-620	-0-	4309 3		N	-0-			-0-
09		4740 X	4632	-0-	-108	-0-	4632 3		N	-0-			-0-
10		4898 X	4776	-0-	-122	-0-	4776 3		N	-0-			-0-
11		4740 X	4396	-0-	-344	-0-	4396 3		N	-0-			-0-
12		4774 X	4458	-0-	-316	-0-	4458 3		N	-0-			-0-
01		4774 X	4436	-0-	-338	-0-	4436 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002										TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925	- 13000
08		4402 X	2819	-0-	-1583	-0-	2819 3		N	-0-			-0-
09		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 3		N	-0-			-0-
10		4309 X	4178	-0-	-131	-0-	4178 3		N	-0-			-0-
11		4050 X	3965	-0-	-85	-0-	3965 3		N	-0-			-0-
12		4526 X	3955	-0-	-571	-0-	3955 3		N	-0-			-0-
01		4526 X	3778	-0-	-748	-0-	3776 3	2 9	N	2	2 1		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002										TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186	- 15810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 3		N	-0-			-0-
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
10		1054 N	587	-0-	-467	-0-	587 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	889	-0-	-131	-0-	889 3		N	-0-			-0-
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
*01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001										TOTAL DEPTH	14182	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002										TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400	- 12770
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
09		2010 N	213	-0-	-1797	-0-	213 3		N	-0-			-0-
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-			-0-
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
12		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
*01		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2681 3	1 9	N	1	1 1		-0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002										TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643	- 12996
08		3596 X	3289	-0-	-307	-0-	3289 3		Y	-0-			-0-
09		3480 X	3255	-0-	-225	-0-	3255 3		Y	-0-			-0-
10		3596 X	3540	-0-	-56	-0-	3540 3		Y	-0-			-0-
11		3480 X	3263	-0-	-217	-0-	3263 3		Y	-0-			-0-
12		3596 X	3334	-0-	-262	-0-	3334 3		Y	-0-			-0-
*01		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3850 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003										TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778	- 13140
08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		N	-0-			-0-
09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
10		2449 N	2322	-0-	-127	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
12		2418 N	2339	-0-	-79	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
*01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2364 3	1 9	N	1	1 1		-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003										TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088	- 12469
08		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
09		1050 N	960	-0-	-90	-0-	960 3		N	-0-			-0-
10		1333 N	899	-0-	-434	-0-	899 3		N	-0-			-0-
11		990 N	881	-0-	-109	-0-	881 3		N	-0-			-0-
12		992 N	921	-0-	-71	-0-	921 3		N	-0-			-0-
*01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH	13225	PERF.12659	- 13018
08		4929 X	4192	-0-	-737	-0-	4192 3		N	-0-			-0-
09		4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4386 3		N	-0-			-0-
10		4681 X	4632	-0-	-49	-0-	4632 3		N	-0-			-0-
11		4470 X	4358	-0-	-112	-0-	4358 3		N	-0-			-0-
12		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 3		N	-0-			-0-
*01		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-		-0-
09		2280 N	2271	-0-	-9	-0-	2271 3		N	-0-		-0-
10		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3		N	-0-		-0-
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		N	-0-		-0-
12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-		-0-
01		2480 N	2138	-0-	-342	-0-	2138 3		N	-0-		-0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984												
08		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		N	-0-		-0-
09		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 3		N	-0-		-0-
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3		N	-0-		-0-
11		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3		N	-0-		-0-
12		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3		N	-0-		-0-
*01		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3		N	-0-		-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056												
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
12		868 N	730	-0-	-138	-0-	730 3		N	-0-		-0-
01		744 N	676	-0-	-68	-0-	676 3		N	-0-		-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676												
08		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-		-0-
09		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-		-0-
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-		-0-
11		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-		-0-
12		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3		N	-0-		-0-
*01		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-		-0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927												
08		1457 N	1035	-0-	-422	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
09		1350 N	209	-0-	-1141	-0-	209 3		N	-0-		-0-
10		1302 N	158	-0-	-1144	-0-	158 3		N	-0-		-0-
11		990 N	5	-0-	-985	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01		155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3		N	-0-		-0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862												
08		3007 X	2348	-0-	-659	-0-	2348 3		N	-0-		-0-
09		2820 X	2360	-0-	-460	-0-	2360 3		N	-0-		-0-
10		2728 N	2524	-0-	-204	-0-	2524 3		N	-0-		-0-
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-		-0-
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-		-0-
01		2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2498 3	1 9	N	1	1 1	-0-

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082												
08		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-		174
09		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-		174
10		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		174
11		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-		174
12		2108 X	1614	-0-	-494	-0-	1614 3		N	-0-		174
01		2108 X	741	-0-	-1367	-0-	741 3		N	-0-		174

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
09		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6333	3	1	9	N	1	1	1	-0-
10		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5859	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-			-0-
12		5332 X	5330	-0-	-2	-0-	5330	3			N	-0-			-0-
*01		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5342	3	2	9	N	2	2	1	-0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320															
08		2762 N	2638	-0-	-124	-0-	2638	3			N	-0-			-0-
09		3000 N	3384	-0-	384	-0-	3384	3			N	-0-			-0-
10		3642 X	3258	-0-	-384	-0-	3258	3			N	-0-			-0-
11		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-			-0-
12		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-			-0-
*01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800															
08		3069 X	2604	-0-	-465	-0-	2604	3			N	-0-			-0-
09		2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2890	3			N	-0-			-0-
10		3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	3			N	-0-			-0-
11		2820 X	2722	-0-	-98	-0-	2722	3			N	-0-			-0-
12		2976 X	2812	-0-	-164	-0-	2812	3			N	-0-			-0-
01		2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2795	3	1	9	N	1	1	1	-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770															
08		7409 X	2940	-0-	-4469	-0-	2940	3			N	-0-			-0-
09		7170 X	5586	-0-	-1584	-0-	5586	3			N	-0-			-0-
10		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	10485	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			N	-0-			-0-
12		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8382	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01		10478 X	7359	-0-	-3119	-0-	7356	3	3	9	N	3	3	1	-0-

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960															
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-			-0-
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-			-0-
10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-			-0-
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-			-0-
12		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-			-0-
*01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072															
08		1457 N	1231	-0-	-226	-0-	1231	3			Y	-0-			-0-
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-			-0-
10		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			Y	-0-			-0-
11		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-			-0-
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-			-0-
*01		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-			-0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164															
08		3751 X	3411	-0-	-340	-0-	3411	3			N	-0-			-0-
09		3630 X	3586	-0-	-44	-0-	3586	3			N	-0-			-0-
10		3751 X	3537	-0-	-214	-0-	3537	3			N	-0-			-0-
11		3600 X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			N	-0-			-0-
12		3720 X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-			-0-
01		3720 X	3494	-0-	-226	-0-	3492	3	2	9	N	2	2	1	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID -> 201535		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 13368	PERF.12916	- 13003	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2480 X	2061	-0-	-419	-0-	2061	3	N	-0-		-0-	
09	2250 X	2119	-0-	-131	-0-	2119	3	N	-0-		-0-	
10	2325 X	1772	-0-	-553	-0-	1772	3	N	-0-		-0-	
11	2250 X	2015	-0-	-235	-0-	2015	3	N	-0-		-0-	
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3	N	-0-		-0-	
*01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-		-0-	

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 201695		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 13098	PERF.12226	- 12892	
08	2573 X	1636	-0-	-937	-0-	1636	3	N	-0-		-0-	
09	1920 X	1794	-0-	-126	-0-	1794	3	N	-0-		-0-	
10	2666 X	1804	-0-	-862	-0-	1804	3	N	-0-		-0-	
11	2580 X	1848	-0-	-732	-0-	1848	3	N	-0-		-0-	
12	2666 X	1919	-0-	-747	-0-	1919	3	N	-0-		-0-	
01	1860 X	1734	-0-	-126	-0-	1734	3	N	-0-		-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID -> 201697		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 13158	PERF.12970	- 12980	
08	4154 X	4027	-0-	-127	-0-	4027	3	N	-0-		-0-	
09	4440 X	4161	-0-	-279	-0-	4161	3	N	-0-		-0-	
10	4588 X	4277	-0-	-311	-0-	4277	3	N	-0-		-0-	
11	4440 X	3245	-0-	-1195	-0-	3245	3	N	-0-		-0-	
12	4309 X	2906	-0-	-1403	-0-	2906	3	N	-0-		-0-	
01	4309 X	2493	-0-	-1816	-0-	2492	3	N	1	1	-0-	

REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID -> 201828		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12951	PERF.11804	- 12764	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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	
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3	N	-0-		-0-	
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3	N	-0-		-0-	
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	N	-0-		-0-	
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3	N	-0-		-0-	
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3	N	-0-		-0-	
*01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	2	1	-0-	

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID -> 202826		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 13578	PERF.12623	- 13520	
08	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	4	1	Y	-0-		2	
09	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1888	3	Y	-0-		2	
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	Y	-0-		2	
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	Y	-0-		2	
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	Y	-0-		2	
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3	Y	-0-		2	

REAGAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 203008		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 13170	PERF.12119	- 13144	
08	4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4199	3	N	-0-		-0-	
09	4290 X	4224	-0-	-66	-0-	4224	3	N	-0-		-0-	
10	4402 X	4342	-0-	-60	-0-	4342	3	N	-0-		-0-	
11	4170 X	4115	-0-	-55	-0-	4115	3	N	-0-		-0-	
12	4371 X	2863	-0-	-1508	-0-	2863	3	N	-0-		-0-	
01	4371 X	2779	-0-	-1592	-0-	2779	3	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
BONNER, BOBBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	205534	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824 - 12868
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3			N	-0-	-0-
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3			N	-0-	-0-
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 3			N	-0-	-0-
11	1290 X	277	-0-	-1013	-0-	277 3			N	-0-	-0-
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 3			N	-0-	-0-
*01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3527 3	2 9		N	2	2 1 -0-

REAGAN "C"		WELL #:		6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			N	-0-	-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3			N	-0-	-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-	-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			N	-0-	-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3			N	-0-	-0-
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3			N	-0-	-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206506	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406 - 13304
08	3534 X	2469	-0-	-1065	-0-	2469 3			N	-0-	-0-
09	3420 X	1268	-0-	-2152	-0-	1268 3			N	-0-	-0-
10	3534 X	1316	-0-	-2218	-0-	1316 3			N	-0-	-0-
11	2400 X	1318	-0-	-1082	-0-	1318 3			N	-0-	-0-
12	2480 X	1529	-0-	-951	-0-	1529 3			N	-0-	-0-
01	2480 X	1755	-0-	-725	-0-	1755 3			N	-0-	-0-

REAGAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208 - 12785
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3			N	-0-	-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 3			N	-0-	-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3			N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-	-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3			N	-0-	-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-	-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218076	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788 - 13919
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3			N	-0-	-0-
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3			N	-0-	-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3			N	-0-	-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3			N	-0-	-0-
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3			N	-0-	-0-
*01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3			N	-0-	-0-

REAGAN "C"		WELL #:		9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707 - 12786
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3			N	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	-0-
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 3			N	-0-	-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	208 3			N	-0-	-0-
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 3			N	-0-	-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3			N	-0-	-0-

REAGAN "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464 - 13662
08	6200 X	1255	-0-	-4945	-0-	1255 3			N	-0-	-0-
09	6000 X	4681	-0-	-1319	-0-	4681 3			N	-0-	-0-
10	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853 3			N	-0-	-0-
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559 3			N	-0-	-0-
12	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444 3			N	-0-	-0-
*01	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231 3			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3	N	-0-	-0-
09		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3	N	-0-	-0-
10		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3	N	-0-	-0-
11		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3	N	-0-	-0-
12		2294 N	2289	-0-	-5	-0-	2289 3	N	-0-	-0-
*01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2360 3	1 9 N	1	1 1 -0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777										
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'BENCO, INC. 617512										
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862										
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016										

SCRUGGS 262382										
WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772										
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552										
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	50
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	56
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-	56
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	56
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	56

VARVEL 190141										
WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048										
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	28
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-	28
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	28
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	28

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 RIVIERA OPERATING, LLC 714314
 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	65	1	922	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	68	1	941	2	Y	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	70	1	1009	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	59	1	769	2	Y	-0-			-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	2	Y	-0-			-0-
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	Y	1			1
						1	9							

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

08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	116	1	1651	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1338	-0-	-372	-0-	90	1	1248	2	Y	-0-			-0-
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	-0-			-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	139	1	1817	2	Y	-0-			-0-
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	136	1	1919	2	Y	-0-			-0-
*01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-			-0-

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

08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	41	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	41	1	592	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	41	1	533	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	41	1	583	2	Y	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-			-0-

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

08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	63	1	889	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	899	-0-	-31	-0-	60	1	839	2	Y	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	65	1	932	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	894	-0-	-36	-0-	64	1	830	2	Y	-0-			-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-			-0-

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

08	806 N	258	-0-	-548	-0-	17	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	193	-0-	-407	-0-	13	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-			-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-			-0-

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

08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	88	1	1221	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	74	1	1070	2	Y	-0-			-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	Y	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	Y	-0-			-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
PRIER, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	112	1	1586	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	113	1	1577	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1009	-0-	-641	-0-	72	1	937	2	Y	-0-			-0-
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	128	1	1808	2	Y	-0-			-0-
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	Y	-0-			-0-

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH 11772	PERF.11584 - 11649			
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	106	1	1509	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1501	-0-	-269	-0-	101	1	1400	2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	99	1	1430	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1073	-0-	-487	-0-	76	1	997	2	Y	-0-			-0-
12	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	101	1	1426	2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	90	1	1343	2	Y	1			1
						1	9							

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984										TOTAL DEPTH 11612	PERF.11436 - 11492			
08	4557 X	179	-0-	-4378	-0-	12	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	4410 X	184	-0-	-4226	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	180	-0-	-3013	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	220 X	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-			-0-
*01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985										TOTAL DEPTH 13050	PERF.12812 - 12902			
08	4619 X	3130	-0-	-1489	-0-	206	1	2924	2	Y	-0-			-0-
09	4470 X	3742	-0-	-728	-0-	251	1	3491	2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	4300	-0-	-319	-0-	279	1	4021	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3616	-0-	-554	-0-	257	1	3359	2	Y	-0-			-0-
12	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	231	1	3248	2	Y	-0-			-0-
01	4309 X	2637	-0-	-1672	-0-	166	1	2471	2	Y	-0-			-0-

PRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985										TOTAL DEPTH 11735	PERF.11415 - 11518			
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	131	1	1855	2	Y	-0-			-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-			-0-
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	133	1	1915	2	Y	20	13 1		7
						22	9							
11	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-			7
12	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	81	1	1144	2	Y	-0-			7
01	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-			7

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999										TOTAL DEPTH 11646	PERF.11285 - 11464			
08	4061 X	997	-0-	-3064	-0-	66	1	931	2	Y	-0-			-0-
09	2130 X	1121	-0-	-1009	-0-	75	1	1046	2	Y	-0-			-0-
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	105	1	1506	2	Y	-0-			-0-
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	248	1	3243	2	Y	-0-			-0-
12	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	127	1	1790	2	Y	-0-			-0-
*01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314												
RICE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 175189		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	75 1	629 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	79 1	679 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	744 N	540	-0-	-204	-0-	64 1	476 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	690 N	270	-0-	-420	-0-	47 1	223 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	775 N	210	-0-	-565	-0-	14 1	196 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	527 N	233	-0-	-294	-0-	43 1	190 2	Y	-0-		-0-			-0-

WHALEY, T.W. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 182330		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776					
08	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	112 1	1583 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	114 1	1591 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	106 1	1527 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1650 N	1414	-0-	-236	-0-	101 1	1313 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	112 1	1582 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	95 1	1421 2	Y	-0-		-0-			-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183886		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654					
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	160 1	2267 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	157 1	2177 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	144 1	2070 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	2070 N	2006	-0-	-64	-0-	143 1	1863 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2139 N	2087	-0-	-52	-0-	138 1	1949 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	2139 N	1899	-0-	-240	-0-	119 1	1780 2	Y	-0-		-0-			-0-

FRIER, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 184668		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493					
08	6479 X	5191	-0-	-1288	-0-	342 1	4849 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	6270 X	4915	-0-	-1355	-0-	330 1	4585 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	5735 X	5148	-0-	-587	-0-	334 1	4814 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	5430 X	4684	-0-	-746	-0-	333 1	4351 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	5301 X	4792	-0-	-509	-0-	318 1	4474 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	5177 X	4784	-0-	-393	-0-	300 1	4484 2	Y	-0-		-0-			-0-

MILLER-MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 185201		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924					
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	58 1	822 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	57 1	787 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	899 N	863	-0-	-36	-0-	56 1	807 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	56 1	733 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	57 1	800 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	53 1	787 2	Y	-0-		-0-			-0-

FRIER, MICHAEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 187253		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612					
08	992 N	991	-0-	-1	-0-	65 1	926 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	960 N	952	-0-	-8	-0-	64 1	888 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	992 N	951	-0-	-41	-0-	62 1	889 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	64 1	839 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	64 1	901 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	59 1	886 2	Y	-0-		-0-			-0-

FRIER, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187322		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454					
08	3193 X	3192	-0-	-1	-0-	210 1	2982 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	206 1	2858 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	3131 X	3089	-0-	-42	-0-	201 1	2888 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	3090 X	2875	-0-	-215	-0-	205 1	2670 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	198 1	2795 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	180 1	2692 2	Y	-0-		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		372 N	237	-0-	-135	-0-	16	1	221	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	183	-0-	-207	-0-	12	1	171	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	213	-0-	-97	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	61	-0-	-179	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-

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

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-

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

08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	122	1	1729	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	118	1	1647	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	115	1	1654	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	119	1	1549	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	108	1	1604	2	Y	-0-			-0-

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

08	3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	97	1	1370	2	Y	91			238
							100	9							
09	3030	X	1223	-0-	-1807	-0-	81	1	1133	2	Y	8			246
							9	9							
10	2728	X	1633	-0-	-1095	-0-	104	1	1501	2	Y	25	175	1	96
							28	9							
11	2220	X	1397	-0-	-823	-0-	99	1	1298	2	Y	-0-			96
12	1705	X	1564	-0-	-141	-0-	102	1	1442	2	Y	18			114
							20	9							
01	1612	X	1465	-0-	-147	-0-	92	1	1367	2	Y	5			119
							6	9							

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

08	992	N	495	-0-	-497	-0-	33	1	462	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	513	-0-	-177	-0-	34	1	479	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	507	-0-	-206	-0-	33	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	29	1	410	2	Y	-0-			-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-			-0-

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

08	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	174	1	2461	2	Y	-0-			-0-
09	2580	X	2353	-0-	-227	-0-	158	1	2195	2	Y	-0-			-0-
10	2666	X	2118	-0-	-548	-0-	138	1	1980	2	Y	-0-			-0-
11	2550	X	2458	-0-	-92	-0-	175	1	2283	2	Y	-0-			-0-
12	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	162	1	2275	2	Y	-0-			-0-
01	2635	X	1881	-0-	-754	-0-	118	1	1763	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4278 X	3878	-0-	-400	-0-	256 1	3622 2	Y	-0-			-0-
09		3900 X	3732	-0-	-168	-0-	250 1	3482 2	Y	-0-			-0-
10		3937 X	3319	-0-	-618	-0-	216 1	3103 2	Y	-0-			-0-
11		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	272 1	3555 2	Y	-0-			-0-
12		3937 X	3857	-0-	-80	-0-	256 1	3601 2	Y	-0-			-0-
01		3875 X	3778	-0-	-97	-0-	237 1	3540 2	Y	1			1
							1 9						

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343													
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	39 1	558 2	Y	-0-			-0-
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	37 1	519 2	Y	-0-			-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	36 1	521 2	Y	-0-			-0-
11		570 N	551	-0-	-19	-0-	39 1	512 2	Y	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	41 1	578 2	Y	-0-			-0-
*01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	36 1	535 2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944													
08		2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	90 1	1282 2	Y	-0-			-0-
09		2760 X	1159	-0-	-1601	-0-	78 1	1081 2	Y	-0-			-0-
10		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	214 1	3088 2	Y	-0-			-0-
11		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	252 1	3287 2	Y	-0-			-0-
12		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	205 1	2883 2	Y	-0-			-0-
01		3131 X	2819	-0-	-312	-0-	177 1	2642 2	Y	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694													
08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	157 1	2224 2	Y	-0-			-0-
09		2430 N	2300	-0-	-130	-0-	154 1	2146 2	Y	-0-			-0-
10		2232 N	2164	-0-	-68	-0-	141 1	2023 2	Y	-0-			-0-
11		2310 N	1647	-0-	-663	-0-	117 1	1530 2	Y	-0-			-0-
12		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	160 1	2261 2	Y	22			22
*01		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	141 1	2108 2	Y	4			26
							24 9						
							4 9						

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024													
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	92 1	1300 2	Y	-0-			-0-
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	72 1	1001 2	Y	-0-			-0-
10		1736 N	743	-0-	-993	-0-	48 1	695 2	Y	-0-			-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			-0-
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
*01		3100 N	3954	-0-	854	854	248 1	3706 2	Y	-0-			-0-

PRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584													
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	121 1	1711 2	Y	-0-			-0-
09		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	120 1	1665 2	Y	-0-			-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	119 1	1710 2	Y	-0-			-0-
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	131 1	1707 2	Y	-0-			-0-
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	128 1	1802 2	Y	-0-			-0-
*01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	121 1	1809 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314									
PRIER, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 205180		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	158	1	2240	2	Y	-0-
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	144	1	2005	2	Y	-0-
10	2480 N	1314	-0-	-1166	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-
11	2310 N	1586	-0-	-724	-0-	113	1	1473	2	Y	-0-
12	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	134	1	1891	2	Y	-0-
*01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1794	2	Y	-0-

FISHER, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 212899		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905			
08	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	101	1	1425	2	Y	-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	101	1	1404	2	Y	-0-
10	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	98	1	1409	2	Y	-0-
11	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	104	1	1358	2	Y	-0-
12	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	100	1	1407	2	Y	-0-
01	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	89	1	1327	2	Y	-0-

ROY FISHER		WELL #: 4		RRCID -> 212903		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350			
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	40	1	564	2	Y	-0-
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	38	1	525	2	Y	-0-
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	38	1	554	2	Y	-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	-0-
12	3100 N	3213	-0-	113	113	213	1	3000	2	Y	-0-
*01	2737 N	2624	-0-	-113	-0-	165	1	2459	2	Y	-0-

MILLER-MARTIN		WELL #: 5		RRCID -> 215765		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783			
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	46	1	656	2	Y	-0-
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	44	1	608	2	Y	-0-
10	713 N	646	-0-	-67	-0-	42	1	604	2	Y	-0-
11	690 N	603	-0-	-87	-0-	43	1	560	2	Y	-0-
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	41	1	578	2	Y	-0-
01	651 N	591	-0-	-60	-0-	37	1	554	2	Y	-0-

RAMBO, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216758		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650			
08	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	109	1	1545	2	Y	-0-
09	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	106	1	1478	2	Y	-0-
10	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	108	1	1550	2	Y	-0-
11	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	111	1	1449	2	Y	-0-
12	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	85	1	1195	2	Y	-0-
01	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	92	1	1375	2	Y	-0-

RAMBO, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 217838		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650			
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	117	1	1652	2	Y	-0-
09	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	116	1	1611	2	Y	-0-
10	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	125	1	1629	2	Y	-0-
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	120	1	1689	2	Y	-0-
01	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	107	1	1599	2	Y	-0-

MILLER-MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 218257		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952			
08	1953 X	1644	-0-	-309	-0-	108	1	1536	2	Y	-0-
09	2130 X	1565	-0-	-565	-0-	105	1	1460	2	Y	-0-
10	2201 X	1783	-0-	-418	-0-	116	1	1667	2	Y	-0-
11	2130 X	1787	-0-	-343	-0-	127	1	1660	2	Y	-0-
12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	126	1	1778	2	Y	-0-
01	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	108	1	1607	2	Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	134	1	1902	2	N	-0-					69
09	2970	X	2592	-0-	-378	-0-	174	1	2418	2	N	-0-					69
10	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	175	1	2524	2	N	-0-					69
11	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	193	1	2522	2	N	-0-					69
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	184	1	2595	2	N	-0-					69
*01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	165	1	2464	2	N	74					146
							81	9									

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

08	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	191	1	2711	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2870	-0-	-280	-0-	193	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	180	1	2593	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	201	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	189	1	2669	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-					-0-

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

08	5673	X	4812	-0-	-861	-0-	317	1	4495	2	N	-0-					193
09	5130	X	4515	-0-	-615	-0-	303	1	4212	2	N	-0-					193
10	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	300	1	4317	2	N	-0-					193
11	5130	X	4669	-0-	-461	-0-	332	1	4337	2	N	-0-					193
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	350	1	4928	2	N	-0-					193
*01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	317	1	4726	2	N	-0-					193

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

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-

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

08	744	N	695	-0-	-49	-0-	46	1	649	2	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4004	-0-	904	904	260	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	1917	N	1013	-0-	-904	-0-	72	1	941	2	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	695	-0-	-2064	-0-	44	1	651	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176								
WILLIAMS, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 102841		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAXET OPERATING CO., INC.		749525								
SIMMONS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209283		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC		773665								
BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 243496		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876		
08	203391 X	185564	-0-	-17827	-0-	185564 2	N	-0-		-0-
09	195390 X	180728	-0-	-14662	-0-	180728 2	N	-0-		-0-
10	192417 X	187021	-0-	-5396	-0-	187021 2	N	-0-		-0-
11	186210 X	179589	-0-	-6621	-0-	179589 2	N	-0-		-0-
12	192417 X	185447	-0-	-6970	-0-	185447 2	N	-0-		-0-
01	187023 X	184695	-0-	-2328	-0-	184695 2	N	-0-		-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976								
BLAIR, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 225546		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832		
08	2697 N	2415	-0-	-282	-0-	320 1	2095 2	Y	-0-	-0-
09	2400 N	1739	-0-	-661	-0-	201 1	1538 2	Y	-0-	-0-
10	2449 N	2068	-0-	-381	-0-	160 1	1908 2	Y	-0-	-0-
11	2340 N	1963	-0-	-377	-0-	134 1	1829 2	Y	-0-	-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	196 1	1774 2	Y	-0-	-0-
*01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	215 1	1988 2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 225705		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116		
08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	499 1	3265 2	Y	-0-	-0-
09	4530 X	3008	-0-	-1522	-0-	347 1	2661 2	Y	-0-	-0-
10	4681 X	2921	-0-	-1760	-0-	226 1	2695 2	Y	-0-	-0-
11	4530 X	2768	-0-	-1762	-0-	189 1	2579 2	Y	-0-	-0-
12	4061 X	2755	-0-	-1306	-0-	275 1	2480 2	Y	-0-	-0-
01	3751 X	3014	-0-	-737	-0-	294 1	2720 2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 225715		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163		
08	4464 X	879	-0-	-3585	-0-	117 1	762 2	Y	-0-	-0-
09	4320 X	688	-0-	-3632	-0-	79 1	609 2	Y	-0-	-0-
10	4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	240 1	2869 2	Y	-0-	-0-
11	4290 X	3523	-0-	-767	-0-	241 1	3282 2	Y	-0-	-0-
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	371 1	3347 2	Y	-0-	-0-
*01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	485 1	4495 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BLAIR, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342	- 13072
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	496 X	349	-0-	-147	-0-		46 1	303 2	Y	-0-		-0-
09	480 X	133	-0-	-347	-0-		15 1	118 2	Y	-0-		-0-
10	403 X	329	-0-	-74	-0-		25 1	304 2	Y	-0-		-0-
11	360 X	311	-0-	-49	-0-		21 1	290 2	Y	-0-		-0-
12	372 X	309	-0-	-63	-0-		31 1	278 2	Y	-0-		-0-
01	341 X	322	-0-	-19	-0-		31 1	291 2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984	- 13038
08	6355 X	1047	-0-	-5308	-0-		139 1	908 2	Y	-0-		-0-
09	5400 X	598	-0-	-4802	-0-		69 1	529 2	Y	-0-		-0-
10	5580 X	927	-0-	-4653	-0-		72 1	855 2	Y	-0-		-0-
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		189 1	2579 2	Y	-0-		-0-
12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-		271 1	2444 2	Y	-0-		-0-
*01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		315 1	2916 2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400	- 11870
08	1674 X	1371	-0-	-303	-0-		182 1	1189 2	Y	-0-		-0-
09	1620 X	1365	-0-	-255	-0-		143 1	1222 2	Y	-0-		-0-
10	1674 X	1077	-0-	-597	-0-		83 1	994 2	Y	-0-		-0-
11	1620 X	1048	-0-	-572	-0-		72 1	976 2	Y	-0-		-0-
12	1519 X	1149	-0-	-370	-0-		115 1	1034 2	Y	-0-		-0-
01	1426 X	1269	-0-	-157	-0-		124 1	1145 2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328	- 13246
08	3782 X	3046	-0-	-736	-0-		404 1	2642 2	Y	-0-		-0-
09	3660 X	2137	-0-	-1523	-0-		247 1	1890 2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	1599	-0-	-1780	-0-		124 1	1475 2	Y	-0-		-0-
11	3180 X	1414	-0-	-1766	-0-		97 1	1317 2	Y	-0-		-0-
12	3286 X	1332	-0-	-1954	-0-		133 1	1199 2	Y	-0-		-0-
*01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-		354 1	3274 2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421	- 12356
08	899 N	827	-0-	-72	-0-		110 1	717 2	Y	-0-		-0-
09	840 N	693	-0-	-147	-0-		80 1	613 2	Y	-0-		-0-
10	837 N	655	-0-	-182	-0-		51 1	604 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	619	-0-	-191	-0-		42 1	577 2	Y	-0-		-0-
12	713 N	643	-0-	-70	-0-		64 1	579 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	647	-0-	-4	-0-		63 1	584 2	Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434	- 12192
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11422	- 12508
08	5735 X	3092	-0-	-2643	-0-		410 1	2682 2	Y	-0-		-0-
09	5550 X	2468	-0-	-3082	-0-		285 1	2183 2	Y	-0-		-0-
10	4278 X	1911	-0-	-2367	-0-		148 1	1763 2	Y	-0-		-0-
11	4140 X	2960	-0-	-1180	-0-		202 1	2758 2	Y	-0-		-0-
12	3100 X	2866	-0-	-234	-0-		286 1	2580 2	Y	-0-		-0-
*01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-		513 1	4751 2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BLAIR, JOHN				WELL #: 26	RRCID -> 237274		COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.	11238 - 12284
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BLAIR, JOHN				WELL #: 16	RRCID -> 240312		COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11360 - 12410
08	4092 X	2864	-0-	-1228	-0-	380	1	2484	2	Y	-0-	-0-
09	3960 X	688	-0-	-3272	-0-	79	1	609	2	Y	-0-	-0-
10	1302 X	360	-0-	-942	-0-	28	1	332	2	Y	-0-	-0-
11	2760 X	303	-0-	-2457	-0-	21	1	282	2	Y	-0-	-0-
12	2852 X	563	-0-	-2289	-0-	56	1	507	2	Y	-0-	-0-
01	2852 X	441	-0-	-2411	-0-	43	1	398	2	Y	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 11	RRCID -> 241793		COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	11920 - 12536
08	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	209	1	1365	2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	151	1	1161	2	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	104	1	1244	2	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1388	-0-	-142	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	Y	-0-	-0-
*01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1272	2	Y	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 28	RRCID -> 241890		COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11394 - 12470
08	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	1010	1	6607	2	Y	-0-	-0-
09	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	754	1	5778	2	Y	-0-	-0-
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	324	1	3861	2	Y	-0-	-0-
11	3870 X	3596	-0-	-274	-0-	246	1	3350	2	Y	-0-	-0-
12	3999 X	2715	-0-	-1284	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-	-0-
*01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	487	1	4505	2	Y	-0-	-0-

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

BLAIR, JOHN				WELL #: 14	RRCID -> 243021		COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	11482 - 12586
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 12	RRCID -> 243463		COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11438 - 12210
08	2294 N	1513	-0-	-781	-0-	201	1	1312	2	Y	-0-	-0-
09	1890 N	1218	-0-	-672	-0-	141	1	1077	2	Y	-0-	-0-
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-	-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	104	1	1416	2	Y	-0-	-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	140	1	1266	2	Y	-0-	-0-
*01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	153	1	1419	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558	- 12340						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11464	- 12368						
08	5828 X	5746	-0-	-82	-0-	762 1	4984 2	Y			-0-				-0-
09	5640 X	4157	-0-	-1483	-0-	480 1	3677 2	Y			-0-				-0-
10	4433 X	2676	-0-	-1757	-0-	207 1	2469 2	Y			-0-				-0-
11	5550 X	4322	-0-	-1228	-0-	295 1	4027 2	Y			-0-				-0-
12	5735 X	3444	-0-	-2291	-0-	343 1	3101 2	Y			-0-				-0-
01	5735 X	3388	-0-	-2347	-0-	330 1	3058 2	Y			-0-				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 17	RRCID -> 244314	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268	- 13093						
08	2542 N	618	-0-	-1924	-0-	82 1	536 2	Y			-0-				-0-
09	960 N	309	-0-	-651	-0-	36 1	273 2	Y			-0-				-0-
10	589 N	244	-0-	-345	-0-	19 1	225 2	Y			-0-				-0-
11	600 N	254	-0-	-346	-0-	17 1	237 2	Y			-0-				-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34 1	303 2	Y			-0-				-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41 1	382 2	Y			-0-				-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 21	RRCID -> 244320	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11654	- 12615						
08	3441 X	2868	-0-	-573	-0-	424 1	2444 2	Y			-0-				-0-
09	3330 X	2705	-0-	-625	-0-	411 1	2294 2	Y			-0-				-0-
10	3441 X	3156	-0-	-285	-0-	551 1	2605 2	Y			-0-				-0-
11	3330 X	2885	-0-	-445	-0-	486 1	2399 2	Y			-0-				-0-
12	2914 X	2906	-0-	-8	-0-	414 1	2492 2	Y			-0-				-0-
01	3162 X	2666	-0-	-496	-0-	457 1	2209 2	Y			-0-				-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 20	RRCID -> 247687	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 12760	PERF.11598	- 12550						
08	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	707 1	4079 2	Y			-0-				-0-
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	420 1	2345 2	Y			-0-				-0-
10	2263 X	1874	-0-	-389	-0-	327 1	1547 2	Y			-0-				-0-
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	429 1	2117 2	Y			-0-				-0-
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	478 1	2876 2	Y			-0-				-0-
01	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	339 1	1641 2	Y			-0-				-0-

BLAIR, JOHN				WELL #: 48	RRCID -> 247794	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11172	- 11956						
08	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	152 1	994 2	Y			-0-				-0-
09	1110 N	950	-0-	-160	-0-	110 1	840 2	Y			-0-				-0-
10	1178 N	945	-0-	-233	-0-	73 1	872 2	Y			-0-				-0-
11	1110 N	912	-0-	-198	-0-	62 1	850 2	Y			-0-				-0-
12	992 N	899	-0-	-93	-0-	90 1	809 2	Y			-0-				-0-
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	100 1	928 2	Y			-0-				-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		11253 X	10190	-0-	-1063	-0-	373 1	9815 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
09		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	398 1	10212 2	N	-0-			-0-
10		10912 X	10581	-0-	-331	-0-	417 1	10163 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		10470 X	10008	-0-	-462	-0-	339 1	9667 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
12		10974 X	10452	-0-	-522	-0-	348 1	10102 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
01		10974 X	10278	-0-	-696	-0-	356 1	9922 2	N	-0-			-0-

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

08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

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

08		620 N	605	-0-	-15	-0-	604 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		600 N	571	-0-	-29	-0-	571 2		N	-0-			-0-
10		713 N	569	-0-	-144	-0-	569 2		N	-0-			-0-
11		600 N	497	-0-	-103	-0-	496 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
01		558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2		N	-0-			-0-

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

08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-

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

08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 1	101 2	Y	-0-			28
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 2	Y	-0-			28
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	5 1	244 2	Y	-0-			28
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	Y	-0-			28
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	3 1	197 2	Y	-0-			28
*01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	3 1	169 2	Y	-0-			28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1612 X	1169	-0-	-443	-0-	13	1	1156	2	Y	-0-		25
09		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	26	1	2059	2	Y	-0-		25
10		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	43	1	2185	2	Y	-0-		25
11		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	38	1	2439	2	Y	1	1 8	25
							1	9						
12		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	41	1	2704	2	Y	-0-		25
*01		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	46	1	2817	2	Y	-0-		25

WAGNER OIL COMPANY 891175														
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466														
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-		-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		-0-
11		450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-		-0-
12		465 N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-		-0-
01		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001														
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-		-0-
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-		-0-
10		1612 N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-		-0-
11		1620 N	984	-0-	-636	-0-	984	2			N	-0-		-0-
12		2232 N	1234	-0-	-998	-0-	1234	2			N	-0-		-0-
01		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-		-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034														
08		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-		-0-
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-		-0-
10		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-		-0-
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-		-0-
12		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-		-0-
01		2139 N	1946	-0-	-193	-0-	1946	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														
08		2914 X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-		-0-
09		2820 X	1576	-0-	-1244	-0-	1576	2			N	-0-		-0-
10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-		-0-
11		2820 X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			N	-0-		-0-
12		2914 X	2104	-0-	-810	-0-	2104	2			N	-0-		-0-
01		2914 X	513	-0-	-2401	-0-	513	2			N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976														
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-		-0-
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-		-0-
10		1116 N	395	-0-	-721	-0-	395	2			N	-0-		-0-
11		1080 N	290	-0-	-790	-0-	290	2			N	-0-		-0-
12		1116 N	292	-0-	-824	-0-	292	2			N	-0-		-0-
01		403 N	137	-0-	-266	-0-	137	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
09		2280 X	2013	-0-	-267	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
11		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
12		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
*01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616														
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735														
08		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
09		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2		N	-0-			-0-
10		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
11		4770 X	4530	-0-	-240	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
12		4960 X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
01		4960 X	3475	-0-	-1485	-0-	3475	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721														
08		1488 N	1161	-0-	-327	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658														
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
10		961 N	907	-0-	-54	-0-	907	2		N	-0-			-0-
11		900 N	808	-0-	-92	-0-	808	2		N	-0-			-0-
12		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-			-0-
*01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	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														
08		1302 N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	950	-0-	-130	-0-	950	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	963	-0-	-122	-0-	963	2		N	-0-			-0-
01		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2			N	-0-	-0-
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2			N	-0-	-0-
10		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2			N	-0-	-0-
11		3030 X	2772	-0-	-258	-0-	2772 2			N	-0-	-0-
12		3162 X	2888	-0-	-274	-0-	2888 2			N	-0-	-0-
01		3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3095 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
08		2697 N	2296	-0-	-401	-0-	2296 2			N	-0-	-0-
09		2460 N	1485	-0-	-975	-0-	1485 2			N	-0-	-0-
10		2201 N	2179	-0-	-22	-0-	2179 2			N	-0-	-0-
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2			N	-0-	-0-
12		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2			N	-0-	-0-
01		2170 N	1942	-0-	-228	-0-	1942 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												
08		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 2			N	-0-	-0-
09		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1063 2			N	-0-	-0-
10		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 2			N	-0-	-0-
11		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046 2			N	-0-	-0-
12		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 2			N	-0-	-0-
*01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
08		868 N	840	-0-	-28	-0-	840 2			N	-0-	-0-
09		690 N	88	-0-	-602	-0-	88 2			N	-0-	-0-
10		868 N	794	-0-	-74	-0-	794 2			N	-0-	-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2			N	-0-	-0-
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-	-0-
*01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
08		3875 X	2819	-0-	-1056	-0-	2819 2			N	-0-	-0-
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2			N	-0-	-0-
10		2976 X	1045	-0-	-1931	-0-	1045 2			N	-0-	-0-
11		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2			N	-0-	-0-
12		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2			N	-0-	-0-
*01		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
08		961 X	132	-0-	-829	-0-	132 2			N	-0-	-0-
09		60 X	34	-0-	-26	-0-	34 2			N	-0-	-0-
10		124 X	58	-0-	-66	-0-	58 2			N	-0-	-0-
11		120 X	36	-0-	-84	-0-	36 2			N	-0-	-0-
12		124 X	44	-0-	-80	-0-	44 2			N	-0-	-0-
01		124 X	71	-0-	-53	-0-	71 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
08		2356 X	2142	-0-	-214	-0-	2142 2			N	-0-	-0-
09		2130 X	2070	-0-	-60	-0-	2070 2			N	-0-	-0-
10		2201 X	2082	-0-	-119	-0-	2082 2			N	-0-	-0-
11		2070 X	2065	-0-	-5	-0-	2065 2			N	-0-	-0-
12		2139 X	2110	-0-	-29	-0-	2110 2			N	-0-	-0-
*01		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2			N	-0-	-0-
09		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2			N	-0-	-0-
10		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2			N	-0-	-0-
11		3120 X	2922	-0-	-198	-0-	2922 2			N	-0-	-0-
12		3224 X	2731	-0-	-493	-0-	2731 2			N	-0-	-0-
01		3224 X	2740	-0-	-484	-0-	2740 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
08		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2			N	-0-	-0-
09		3960 X	3846	-0-	-114	-0-	3846 2			N	-0-	-0-
10		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2			N	-0-	-0-
11		3960 X	3384	-0-	-576	-0-	3384 2			N	-0-	-0-
12		4092 X	3696	-0-	-396	-0-	3696 2			N	-0-	-0-
*01		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
08		1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1190 2			N	-0-	-0-
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2			N	-0-	-0-
10		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2			N	-0-	-0-
11		3000 N	3091	-0-	91	91	3091 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	3409	-0-	309	400	3409 2			N	-0-	-0-
*01		1515 N	1115	-0-	-400	-0-	1115 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
08		5239 X	4845	-0-	-394	-0-	4845 2			N	-0-	-0-
09		5070 X	3898	-0-	-1172	-0-	3898 2			N	-0-	-0-
10		5363 X	4911	-0-	-452	-0-	4911 2			N	-0-	-0-
11		5190 X	3909	-0-	-1281	-0-	3909 2			N	-0-	-0-
12		5363 X	4904	-0-	-459	-0-	4904 2			N	-0-	-0-
01		4898 X	4524	-0-	-374	-0-	4524 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
08		4991 X	3440	-0-	-1551	-0-	3440 2			N	-0-	-0-
09		4770 X	4606	-0-	-164	-0-	4606 2			N	-0-	-0-
10		4681 X	4111	-0-	-570	-0-	4111 2			N	-0-	-0-
11		4530 X	4411	-0-	-119	-0-	4411 2			N	-0-	-0-
12		4774 X	4375	-0-	-399	-0-	4375 2			N	-0-	-0-
*01		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
08		1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1717 2			N	-0-	-0-
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			N	-0-	-0-
10		1767 N	1624	-0-	-143	-0-	1624 2			N	-0-	-0-
11		1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1595 2			N	-0-	-0-
12		1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749 2			N	-0-	-0-
*01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
08		1395 X	1277	-0-	-118	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
09		1440 X	1184	-0-	-256	-0-	1184 2			N	-0-	-0-
10		1736 X	1103	-0-	-633	-0-	1103 2			N	-0-	-0-
11		1680 X	1298	-0-	-382	-0-	1298 2			N	-0-	-0-
12		1736 X	1189	-0-	-547	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
*01		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-			-0-
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2	N	-0-			-0-
10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-			-0-
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-			-0-
*01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2	N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	580	-0-	-505	-0-	580	2	N	-0-			-0-
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	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												
08	2265 N	1705	-0-	-560	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
10	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
*01	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
08	7285 X	7116	-0-	-169	-0-	7116	2	N	-0-			-0-
09	7050 X	6629	-0-	-421	-0-	6629	2	N	-0-			-0-
10	7626 X	6351	-0-	-1275	-0-	6351	2	N	-0-			-0-
11	7380 X	5756	-0-	-1624	-0-	5756	2	N	-0-			-0-
12	7626 X	6994	-0-	-632	-0-	6994	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6735	-0-	-395	-0-	6735	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
08	4092 X	4040	-0-	-52	-0-	4040	2	N	-0-			-0-
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2	N	-0-			-0-
10	4092 X	4004	-0-	-88	-0-	4004	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	3467	-0-	-718	-0-	3467	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	3654	-0-	-531	-0-	3654	2	N	-0-			-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
08	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	2	N	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-			-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-			-0-
*01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2263 X	2107	-0-	-156	-0-	2107	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	2025	-0-	-165	-0-	2025	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	1988	-0-	-213	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
11	2070 X	1902	-0-	-168	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
12	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	1969	-0-	-139	-0-	1969	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT I		WELL #:		9	RRCID ->	158680	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10214 - 10578	
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2	N	-0-			-0-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2	N	-0-			-0-
10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3326	-0-	-514	-0-	3326	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	2994	-0-	-974	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3201	-0-	-767	-0-	3201	2	N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163730	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	13221	PERF.11023 - 12004	
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2	N	-0-			-0-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2	N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2	N	-0-			-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	167421	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	13061	PERF.10464 - 11798	
08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2700	-0-	-30	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2705	-0-	-116	-0-	2705	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2576	-0-	-334	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2549	-0-	-458	-0-	2549	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2751	-0-	-256	-0-	2751	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	
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	582	-0-	-1008	-0-	582	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	794	-0-	-849	-0-	794	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	436	-0-	-1154	-0-	436	2	N	-0-			-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
*01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175553	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11667	PERF.10558 - 11549	
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	466	-0-	-960	-0-	466	2	N	-0-			-0-

ROLKE, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	177322	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	17440	PERF.13421 - 13757	
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-			-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLOGG		WELL #:		1		RRCID -> 181963		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 183893		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020					
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 184245		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924					
08	6262	X	6214	-0-	-48	-0-	-0-	6214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	-0-	5311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	-0-	5023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6000	X	4505	-0-	-1495	-0-	-0-	4505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	-0-	6193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6200	X	5904	-0-	-296	-0-	-0-	5904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL I		WELL #:		10		RRCID -> 184518		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030					
08	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	-0-	3586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	-0-	3762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	-0-	3541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3990	X	3156	-0-	-834	-0-	-0-	3156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	-0-	3818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	-0-	3788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185462		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958					
08	3906	X	2485	-0-	-1421	-0-	-0-	2485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3780	X	2056	-0-	-1724	-0-	-0-	2056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	-0-	3365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3300	X	3287	-0-	-13	-0-	-0-	3287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	-0-	2977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3379	X	2841	-0-	-538	-0-	-0-	2841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185517		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060					
08	6541	X	5152	-0-	-1389	-0-	-0-	5152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	-0-	5998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6541	X	4802	-0-	-1739	-0-	-0-	4802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5340	X	5289	-0-	-51	-0-	-0-	5289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6200	X	5142	-0-	-1058	-0-	-0-	5142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	-0-	6802	2	N	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2	N	-0-		-0-
09		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2	N	-0-		-0-
10		3937 X	2380	-0-	-1557	-0-	2380	2	N	-0-		-0-
11		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2	N	-0-		-0-
12		5053 X	1638	-0-	-3415	-0-	1638	2	N	-0-		-0-
01		5053 X	2404	-0-	-2649	-0-	2404	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
08		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-		-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-		-0-
10		2480 N	2363	-0-	-117	-0-	2363	2	N	-0-		-0-
11		2610 N	2203	-0-	-407	-0-	2203	2	N	-0-		-0-
12		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-		-0-
*01		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-		-0-
09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-		-0-
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-		-0-
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
*01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
08		1767 N	1597	-0-	-170	-0-	1597	2	N	-0-		-0-
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1178	-0-	-620	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-		-0-
12		2139 N	1473	-0-	-666	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
01		1178 N	827	-0-	-351	-0-	827	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
08		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-		-0-
09		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-		-0-
10		2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2	N	-0-		-0-
11		3120 X	2485	-0-	-635	-0-	2485	2	N	-0-		-0-
12		4030 X	2647	-0-	-1383	-0-	2647	2	N	-0-		-0-
01		4030 X	2322	-0-	-1708	-0-	2322	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												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	N	-0-		-0-
09		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2	N	-0-		-0-
10		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2	N	-0-		-0-
11		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	-0-		-0-
12		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2	N	-0-		-0-
*01		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
09		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-				-0-
10		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-				-0-
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-				-0-
12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-				-0-
*01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903																
08		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-				-0-
09		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-				-0-
10		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-				-0-
11		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-				-0-
12		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-				-0-
01		2387 N	2365	-0-	-22	-0-	2365	2			N	-0-				-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501																
08		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-				-0-
09		240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-				-0-
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-				-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-				-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	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																
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
09		510 N	312	-0-	-198	-0-	312	2			N	-0-				-0-
10		496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-				-0-
11		450 N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-				-0-
12		310 N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-				-0-
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059																
08		4154 X	3015	-0-	-1139	-0-	3015	2			N	-0-				-0-
09		3990 X	2288	-0-	-1702	-0-	2288	2			N	-0-				-0-
10		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-				-0-
11		3990 X	3859	-0-	-131	-0-	3859	2			N	-0-				-0-
12		3875 X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-				-0-
01		4402 X	2961	-0-	-1441	-0-	2961	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916																
08		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-				-0-
09		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-				-0-
10		3472 X	3468	-0-	-4	-0-	3468	2			N	-0-				-0-
11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-				-0-
12		3472 X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2			N	-0-				-0-
*01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080																
08		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-				-0-
09		3000 N	3202	-0-	202	202	3202	2			N	-0-				-0-
10		3100 N	3116	-0-	16	218	3116	2			N	-0-				-0-
11		3000 N	2998	-0-	-2	216	2998	2			N	-0-				-0-
12		2697 X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			N	-0-				-0-
01		2449 X	1106	-0-	-1343	-0-	1106	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3317 X	2615	-0-	-702	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
09		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
10		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
11		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
*01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
08		2821 X	171	-0-	-2650	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09		660 X	527	-0-	-133	-0-	527	2		N	-0-			-0-
10		465 X	11	-0-	-454	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
12		558 X	13	-0-	-545	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
08		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
09		4170 X	3707	-0-	-463	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
10		4309 X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
12		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
01		4247 X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
08		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2		N	-0-			-0-
09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
10		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
11		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
12		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
*01		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	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														
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
*01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773														
08		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
09		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
10		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
12		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
*01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898														
08		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
09		2160 N	1189	-0-	-971	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
10		1457 N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 2		N	-0-			-0-
10		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
11		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		N	-0-			-0-
12		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-			-0-
*01		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860													
08		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
09		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-			-0-
10		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
11		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-			-0-
12		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-			-0-
01		2790 X	2278	-0-	-512	-0-	2278 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
*01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 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													
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
*01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
08		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2		N	-0-			-0-
09		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3448	-0-	-148	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
11		3510 X	3441	-0-	-69	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
12		3627 X	3463	-0-	-164	-0-	3463 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	3499	-0-	-128	-0-	3499 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
09		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	773	-0-	-560	-0-	773 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	658	-0-	-602	-0-	658 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	645	-0-	-471	-0-	645 2		N	-0-			-0-
*01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894													
08		682 N	376	-0-	-306	-0-	376 2		N	-0-			-0-
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
*01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE						
08		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-
09		3990 X	2865	-0-	-1125	-0-	2865	2			N	-0-
10		4123 X	3045	-0-	-1078	-0-	3045	2			N	-0-
11		4410 X	2805	-0-	-1605	-0-	2805	2			N	-0-
12		4557 X	3334	-0-	-1223	-0-	3334	2			N	-0-
01		4557 X	3962	-0-	-595	-0-	3962	2			N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
08		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-
09		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-
10		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-
11		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-
12		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-
*01		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-
09		3270 X	3254	-0-	-16	-0-	3254	2			N	-0-
10		3379 X	3044	-0-	-335	-0-	3044	2			N	-0-
11		3390 X	2391	-0-	-999	-0-	2391	2			N	-0-
12		3503 X	2439	-0-	-1064	-0-	2439	2			N	-0-
01		3503 X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2			N	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
08		4371 X	3522	-0-	-849	-0-	3522	2			N	-0-
09		4170 X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2			N	-0-
10		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-
11		3960 X	3353	-0-	-607	-0-	3353	2			N	-0-
12		4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-
*01		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-
10		1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-
11		1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			N	-0-
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-
*01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
08		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-
01		1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-
*01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-		-0-
09		2520 X	2427	-0-	-93	-0-	2427 2		N	-0-		-0-
10		2604 X	2539	-0-	-65	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-		-0-
12		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713 2		N	-0-		-0-
*01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
08		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-		-0-
09		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
10		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-		-0-
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
12		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-		-0-
*01		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-		-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
08		6820 X	5115	-0-	-1705	-0-	5115 2		N	-0-		-0-
09		6600 X	6575	-0-	-25	-0-	6575 2		N	-0-		-0-
10		6820 X	6003	-0-	-817	-0-	6003 2		N	-0-		-0-
11		5970 X	3412	-0-	-2558	-0-	3412 2		N	-0-		-0-
12		6789 X	6358	-0-	-431	-0-	6358 2		N	-0-		-0-
*01		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
08		3782 X	2959	-0-	-823	-0-	2959 2		N	-0-		-0-
09		3660 X	2768	-0-	-892	-0-	2768 2		N	-0-		-0-
10		3782 X	2966	-0-	-816	-0-	2966 2		N	-0-		-0-
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2		N	-0-		-0-
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-		-0-
*01		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
08		2914 X	2343	-0-	-571	-0-	2343 2		N	-0-		-0-
09		2820 X	2229	-0-	-591	-0-	2229 2		N	-0-		-0-
10		2914 X	2459	-0-	-455	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
11		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-		-0-
12		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		-0-
*01		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
08		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579 2		N	-0-		-0-
09		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 2		N	-0-		-0-
10		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2		N	-0-		-0-
11		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226 2		N	-0-		-0-
12		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
01		2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
08		620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2		N	-0-		-0-
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
10		620 N	571	-0-	-49	-0-	571 2		N	-0-		-0-
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
12		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2		N	-0-		-0-
*01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3689 X	2572	-0-	-1117	-0-	2572 2		N	-0-			-0-
09		3240 X	1895	-0-	-1345	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
10		3348 X	2781	-0-	-567	-0-	2781 2		N	-0-			-0-
11		2490 X	1916	-0-	-574	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
12		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
01		2790 X	2350	-0-	-440	-0-	2350 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		11	RRCID ->	192524	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10221 - 12657	
08		806 X	565	-0-	-241	-0-	565 2		N	-0-			-0-
09		780 X	236	-0-	-544	-0-	236 2		N	-0-			-0-
10		806 X	442	-0-	-364	-0-	442 2		N	-0-			-0-
11		780 X	208	-0-	-572	-0-	208 2		N	-0-			-0-
12		806 X	156	-0-	-650	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01		558 X	137	-0-	-421	-0-	137 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		12	RRCID ->	193307	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	12984	PERF.	10455 - 12866	
08		3720 X	2580	-0-	-1140	-0-	2580 2		N	-0-			-0-
09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 2		N	-0-			-0-
10		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 2		N	-0-			-0-
11		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		N	-0-			-0-
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		N	-0-			-0-
*01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		N	-0-			-0-

BILLY TURNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193332	COMPL. DATE	02/09/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10520 - 12892	
08		1178 N	498	-0-	-680	-0-	498 2		N	-0-			-0-
09		1230 N	472	-0-	-758	-0-	472 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	307	-0-	-902	-0-	307 2		N	-0-			-0-
11		480 N	279	-0-	-201	-0-	279 2		N	-0-			-0-
12		496 N	309	-0-	-187	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	193469	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10708 - 13025	
08		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3792 2	6 9	N	5			185
09		3600 X	3366	-0-	-234	-0-	3366 2		N	-0-			185
10		3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3583 2		N	-0-			185
11		3600 X	2626	-0-	-974	-0-	2626 2		N	-0-			185
12		3720 X	3540	-0-	-180	-0-	3468 2	72 9	N	65	187 1		63
01		3720 X	1814	-0-	-1906	-0-	1814 2		N	-0-			63

REAGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193647	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	13062	PERF.	10755 - 12994	
08		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2		N	-0-			-0-
09		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
10		3255 X	3187	-0-	-68	-0-	3187 2		N	-0-			-0-
11		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-			-0-
12		3255 X	3198	-0-	-57	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
*01		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	193656	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	10382 - 12907	
08		5146 X	1586	-0-	-3560	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
09		4350 X	1756	-0-	-2594	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
10		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038 2		N	-0-			-0-
11		5910 X	4359	-0-	-1551	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
12		6107 X	1601	-0-	-4506	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
01		6107 X	4743	-0-	-1364	-0-	4743 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2449 X	2004	-0-	-445	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	1943	-0-	-307	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2294 X	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	2010 X	1796	-0-	-214	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	2046 X	1593	-0-	-453	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I		WELL #:		13	RRCID ->	194087	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10641 - 12984					
08	1860 X	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1800 X	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	2542 X	1775	-0-	-767	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	2460 X	1574	-0-	-886	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	1645	-0-	-897	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1829 X	1638	-0-	-191	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	194598	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	13122	PERF.10535 - 12953					
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	919	-0-	-569	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	229	-0-	-1211	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	209	-0-	-1279	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	930 N	183	-0-	-747	-0-	183	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194758	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13248	PERF.10486 - 13068					
08	1736 X	1285	-0-	-451	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1306	-0-	-337	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	194918	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10533 - 12998					
08	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195983	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.11065 - 13106					
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196047	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.10071 - 11537					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-				-0-
09		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-				-0-
10		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-				-0-
11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-				-0-
12		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-				-0-
*01		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-				-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890																
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-				-0-
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
12		1798 N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
01		1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051																
08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-				-0-
09		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-				-0-
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-				-0-
11		3750 X	2996	-0-	-754	-0-	2996	2			N	-0-				-0-
12		3875 X	3631	-0-	-244	-0-	3631	2			N	-0-				-0-
01		4092 X	3067	-0-	-1025	-0-	3067	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																
08		868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-				-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				-0-
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-				-0-
12		1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-				-0-
*01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758																
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-				-0-
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-				-0-
10		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
12		1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
*01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981																
08		3162 X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-				-0-
09		3060 X	2893	-0-	-167	-0-	2893	2			N	-0-				-0-
10		3255 X	2854	-0-	-401	-0-	2854	2			N	-0-				-0-
11		3150 X	2466	-0-	-684	-0-	2466	2			N	-0-				-0-
12		3255 X	2349	-0-	-906	-0-	2349	2			N	-0-				-0-
01		2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806																
08		4495 X	3556	-0-	-939	-0-	3556	2	11	9	N	10				160
09		4350 X	3192	-0-	-1158	-0-	3192	2			N	-0-				160
10		4495 X	943	-0-	-3552	-0-	943	2			N	-0-				160
11		4350 X	1005	-0-	-3345	-0-	1005	2			N	-0-				160
12		4495 X	3300	-0-	-1195	-0-	3270	2	30	9	N	27	167	1		20
01		3565 X	1326	-0-	-2239	-0-	1326	2			N	-0-				20

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		4650 X	3082	-0-	-1568	-0-	3082 2			N	-0-			-0-
09		4500 X	3047	-0-	-1453	-0-	3047 2			N	-0-			-0-
10		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2			N	-0-			-0-
11		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2			N	-0-			-0-
12		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 2			N	-0-			-0-
*01		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 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														
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			N	-0-			-0-
09		840 N	537	-0-	-303	-0-	537 2			N	-0-			-0-
10		868 N	470	-0-	-398	-0-	470 2			N	-0-			-0-
11		840 N	446	-0-	-394	-0-	446 2			N	-0-			-0-
12		558 N	439	-0-	-119	-0-	439 2			N	-0-			-0-
01		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2			N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
08		3379 X	2450	-0-	-929	-0-	2450 2			N	-0-			-0-
09		3270 X	2121	-0-	-1149	-0-	2121 2			N	-0-			-0-
10		3379 X	1235	-0-	-2144	-0-	1235 2			N	-0-			-0-
11		2820 X	229	-0-	-2591	-0-	229 2			N	-0-			-0-
12		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2			N	-0-			-0-
*01		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2			N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
08		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2			N	-0-			-0-
09		2400 X	1943	-0-	-457	-0-	1943 2			N	-0-			-0-
10		2480 X	2026	-0-	-454	-0-	2026 2			N	-0-			-0-
11		2400 X	1336	-0-	-1064	-0-	1336 2			N	-0-			-0-
12		2325 X	1367	-0-	-958	-0-	1367 2			N	-0-			-0-
*01		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2			N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-			-0-
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-			-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-			-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			N	-0-			-0-
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			N	-0-			-0-
*01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2			N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
08		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2			N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			-0-
10		496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2			N	-0-			-0-
11		450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2			N	-0-			-0-
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2			N	-0-			-0-
*01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-	-0-
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-	-0-
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-	-0-
*01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-	-0-
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-	-0-
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
11		1440 N	53	-0-	-1387	-0-	53	2		N	-0-	-0-
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-	-0-
01		1209 N	588	-0-	-621	-0-	588	2		N	-0-	-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-	-0-
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-	-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
*01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
08		682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2		N	-0-	-0-
09		660 N	629	-0-	-31	-0-	629	2		N	-0-	-0-
10		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-	-0-
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2		N	-0-	-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	-0-
*01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-	-0-
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-
10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-	-0-
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	-0-
*01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-	-0-
09		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2		N	-0-	-0-
10		806 N	21	-0-	-785	-0-	21	2		N	-0-	-0-
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	-0-
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-	-0-
*01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		4712 X	3863	-0-	-849	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
09		4620 X	3679	-0-	-941	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
10		4774 X	3746	-0-	-1028	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
11		4620 X	2977	-0-	-1643	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
12		4526 X	3924	-0-	-602	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
*01		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
10		992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
*01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
08		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11		360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			-0-
01		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
08		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
09		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
10		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
11		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
12		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
*01		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716														
08		1643 N	1175	-0-	-468	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1337	-0-	-193	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
*01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843														
08		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
09		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
11		1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
12		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
01		2015 N	1606	-0-	-409	-0-	1606	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717														
08		1488 N	1153	-0-	-335	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
*01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069 2			N	-0-	-0-
09		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 2			N	-0-	-0-
10		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031 2			N	-0-	-0-
11		1020 N	927	-0-	-93	-0-	927 2			N	-0-	-0-
12		1023 N	873	-0-	-150	-0-	873 2			N	-0-	-0-
01		1023 N	818	-0-	-205	-0-	818 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
08		1488 X	833	-0-	-655	-0-	833 2			N	-0-	-0-
09		1410 X	599	-0-	-811	-0-	599 2			N	-0-	-0-
10		1457 X	349	-0-	-1108	-0-	349 2			N	-0-	-0-
11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	5532	-0-	2432	-0-	5532 2			N	-0-	-0-
*01		3100 N	4372	-0-	1272	-0-	3704 4372 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
08		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2			N	-0-	-0-
09		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2			N	-0-	-0-
10		3565 X	3490	-0-	-75	-0-	3490 2			N	-0-	-0-
11		3540 X	3475	-0-	-65	-0-	3475 2			N	-0-	-0-
12		3906 X	3529	-0-	-377	-0-	3529 2			N	-0-	-0-
01		3906 X	3648	-0-	-258	-0-	3648 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
08		1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1891 2			N	-0-	-0-
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2			N	-0-	-0-
10		2449 N	1766	-0-	-683	-0-	1766 2			N	-0-	-0-
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2			N	-0-	-0-
12		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2			N	-0-	-0-
*01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 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												
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-	-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-	-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-	-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	-0-
*01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 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												
08		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 2			N	-0-	-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-	-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2			N	-0-	-0-
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-	-0-
*01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 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												
08		5239 X	4143	-0-	-1096	-0-	4143 2			N	-0-	-0-
09		5070 X	4436	-0-	-634	-0-	4436 2			N	-0-	-0-
10		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2			N	-0-	-0-
11		5070 X	4481	-0-	-589	-0-	4481 2			N	-0-	-0-
12		4588 X	4352	-0-	-236	-0-	4352 2			N	-0-	-0-
*01		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		3379 X	2274	-0-	-1105	-0-	2274 2			N	-0-	-0-
09		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2			N	-0-	-0-
10		3379 X	3228	-0-	-151	-0-	3228 2			N	-0-	-0-
11		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2			N	-0-	-0-
12		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2			N	-0-	-0-
*01		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2			N	-0-	-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
08		2201 X	1602	-0-	-599	-0-	1602 2			N	-0-	-0-
09		2130 X	1846	-0-	-284	-0-	1846 2			N	-0-	-0-
10		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2			N	-0-	-0-
11		1620 X	1589	-0-	-31	-0-	1589 2			N	-0-	-0-
12		1922 X	1393	-0-	-529	-0-	1393 2			N	-0-	-0-
01		1922 X	1866	-0-	-56	-0-	1866 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
08		434 N	377	-0-	-57	-0-	377 2			N	-0-	-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-	-0-
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-	-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			N	-0-	-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-	-0-
*01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
08		465 N	371	-0-	-94	-0-	371 2			N	-0-	-0-
09		450 N	64	-0-	-386	-0-	64 2			N	-0-	-0-
10		3100 N	5066	-0-	1966	1966	5066 2			N	-0-	-0-
11		3000 N	2701	-0-	-299	-0-	2701 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	1973	-0-	-1127	540	1973 2			N	-0-	-0-
*01		2512 X	1972	-0-	-540	-0-	1972 2			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
08		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2			N	-0-	-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-	-0-
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-	-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-	-0-
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-	-0-
01		806 N	775	-0-	-31	-0-	775 2			N	-0-	-0-

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
08		1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131 2			N	-0-	-0-
09		1020 N	426	-0-	-594	-0-	426 2			N	-0-	-0-
10		1488 N	211	-0-	-1277	-0-	211 2			N	-0-	-0-
11		1080 N	169	-0-	-911	-0-	169 2			N	-0-	-0-
12		434 N	178	-0-	-256	-0-	178 2			N	-0-	-0-
01		217 N	52	-0-	-165	-0-	52 2			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
08		10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	10087 2			N	-0-	-0-
09		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486 2			N	-0-	-0-
10		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639 2			N	-0-	-0-
11		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386 2			N	-0-	-0-
12		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256 2			N	-0-	-0-
*01		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946 2			N	-0-	-0-
09		1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802 2			N	-0-	-0-
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2			N	-0-	-0-
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-	-0-
12		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814 2			N	-0-	-0-
01		1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1786 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
08		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2			N	-0-	-0-
09		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2			N	-0-	-0-
10		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2			N	-0-	-0-
11		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2			N	-0-	-0-
12		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2			N	-0-	-0-
*01		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
08		1767 N	1345	-0-	-422	-0-	1345 2			N	-0-	-0-
09		1710 N	1277	-0-	-433	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
10		1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594 2			N	-0-	-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			N	-0-	-0-
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			N	-0-	-0-
*01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			N	-0-	-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-	-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-	-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-	-0-
11		480 N	420	-0-	-60	-0-	420 2			N	-0-	-0-
12		496 N	401	-0-	-95	-0-	401 2			N	-0-	-0-
01		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
08		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2			N	-0-	-0-
09		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2			N	-0-	-0-
10		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-	-0-
11		960 X	129	-0-	-831	-0-	129 2			N	-0-	-0-
12		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 2			N	-0-	-0-
*01		3100 N	7437	-0-	4337	-0-	7437 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2			N	-0-	-0-
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2			N	-0-	-0-
10		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374 2			N	-0-	-0-
11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2			N	-0-	-0-
12		3069 X	2958	-0-	-111	-0-	2958 2			N	-0-	-0-
01		3534 X	3395	-0-	-139	-0-	3395 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-	-0-
09		2130 N	1493	-0-	-637	-0-	1493 2			N	-0-	-0-
10		2542 N	1608	-0-	-934	-0-	1608 2			N	-0-	-0-
11		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		1550 N	360	-0-	-1190	-0-	360 2			N	-0-	-0-
01		1612 N	1261	-0-	-351	-0-	1261 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2			N	-0-	-0-
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2			N	-0-	-0-
10		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2			N	-0-	-0-
11		3150 X	3016	-0-	-134	-0-	3016 2			N	-0-	-0-
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2			N	-0-	-0-
01		3255 X	3204	-0-	-51	-0-	3204 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
08		2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1880 2			N	-0-	-0-
09		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2			N	-0-	-0-
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			N	-0-	-0-
11		1830 N	1590	-0-	-240	-0-	1590 2			N	-0-	-0-
12		2046 N	1582	-0-	-464	-0-	1582 2			N	-0-	-0-
*01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
08		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2			N	-0-	-0-
09		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2			N	-0-	-0-
10		3100 N	5010	-0-	1910	-0-	5010 2			N	-0-	-0-
11		3000 N	3859	-0-	859	-0-	3859 2			N	-0-	-0-
12		6042 X	3273	-0-	-2769	-0-	3273 2			N	-0-	-0-
*01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
08		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2			N	-0-	-0-
09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2			N	-0-	-0-
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2			N	-0-	-0-
11		2880 X	2729	-0-	-151	-0-	2729 2			N	-0-	-0-
12		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 2			N	-0-	-0-
*01		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
08		3038 X	2773	-0-	-265	-0-	2773 2			N	-0-	-0-
09		2940 X	2639	-0-	-301	-0-	2639 2			N	-0-	-0-
10		3038 X	2716	-0-	-322	-0-	2716 2			N	-0-	-0-
11		2670 N	2642	-0-	-28	-0-	2642 2			N	-0-	-0-
12		2728 N	2671	-0-	-57	-0-	2671 2			N	-0-	-0-
01		2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2643 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
08		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2			N	-0-	-0-
09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2			N	-0-	-0-
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2			N	-0-	-0-
11		3000 N	3178	-0-	178	-0-	3178 2			N	-0-	-0-
12		2447 N	2269	-0-	-178	-0-	2269 2			N	-0-	-0-
*01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2			N	-0-	-0-
09		3960 X	3280	-0-	-680	-0-	3280 2			N	-0-	-0-
10		4092 X	3344	-0-	-748	-0-	3344 2			N	-0-	-0-
11		3960 X	2891	-0-	-1069	-0-	2891 2			N	-0-	-0-
12		4061 X	2813	-0-	-1248	-0-	2813 2			N	-0-	-0-
01		3441 X	2937	-0-	-504	-0-	2937 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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
09		2400 N	1654	-0-	-746	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
10		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
12		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
01		2387 N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034														
08		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
12		1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
08		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
12		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
*01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
08		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3545	2	8	9	N	7		104
09		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3026	2	3	9	N	3		107
10		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-		107
11		2220 X	2186	-0-	-34	-0-	2171	2	15	9	N	14		121
12		2294 X	2165	-0-	-129	-0-	2131	2	34	9	N	31	141 1	11
01		2294 X	1125	-0-	-1169	-0-	1125	2			N	-0-		11

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
08		1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-		-0-
09		2100 N	1758	-0-	-342	-0-	1758	2			N	-0-		-0-
10		2108 N	1648	-0-	-460	-0-	1648	2			N	-0-		-0-
11		1800 N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-		-0-
12		1829 N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-		-0-
01		1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-		-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
08		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-		-0-
09		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-		-0-
10		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-		-0-
11		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-		-0-
12		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-		-0-
*01		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	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														
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-		-0-
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-		-0-
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-		-0-
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-		-0-
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-		-0-
*01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-	
09		420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2		N	-0-		-0-	
10		434 N	299	-0-	-135	-0-	299 2		N	-0-		-0-	
11		420 N	197	-0-	-223	-0-	197 2		N	-0-		-0-	
12		403 N	195	-0-	-208	-0-	195 2		N	-0-		-0-	
01		310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-		-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019													
08		1922 N	1744	-0-	-178	-0-	1744 2		N	-0-		-0-	
09		1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668 2		N	-0-		-0-	
10		1829 N	1633	-0-	-196	-0-	1633 2		N	-0-		-0-	
11		1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604 2		N	-0-		-0-	
12		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624 2		N	-0-		-0-	
01		1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575 2		N	-0-		-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843													
08		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698 2		N	-0-		-0-	
09		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-		-0-	
10		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		-0-	
11		1650 N	1433	-0-	-217	-0-	1433 2		N	-0-		-0-	
12		3100 N	3429	-0-	329	-0-	3429 2		N	-0-		-0-	
*01		2970 N	2641	-0-	-329	-0-	2641 2		N	-0-		-0-	

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537													
08		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-		-0-	
09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-		-0-	
10		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-		-0-	
11		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		-0-	
12		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-		-0-	
*01		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-		-0-	

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962													
08		1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1782 2		N	-0-		-0-	
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-		-0-	
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-		-0-	
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-		-0-	
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-		-0-	
01		2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1951 2		N	-0-		-0-	

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760													
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-	
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-	
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-	
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-	
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-	
*01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	2916	-0-	-215	-0-	2916	2		N	-0-		-0-
09	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	2854	2		N	-0-		-0-
10	3069 X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2		N	-0-		-0-
11	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2		N	-0-		-0-
12	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2		N	-0-		-0-
*01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-		-0-

TC & C REAL ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 208092		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453		
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-		-0-
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-		-0-
10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-		-0-
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-		-0-
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-		-0-
*01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-		-0-

BAULCH GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 208096		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820		
08	2387 N	1849	-0-	-538	-0-	1849	2		N	-0-		-0-
09	2340 N	2082	-0-	-258	-0-	2082	2		N	-0-		-0-
10	2387 N	2024	-0-	-363	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-		-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-		-0-
*01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 208097		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218		
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		N	-0-		-0-
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-		-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2		N	-0-		-0-
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		N	-0-		-0-
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		5		RRCID -> 208098		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601		
08	1240 N	321	-0-	-919	-0-	321	2		N	-0-		-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	4512	-0-	1412	-0-	4512	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	2774	-0-	-226	1186	2774	2		N	-0-		-0-
12	2605 N	1419	-0-	-1186	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
01	1581 X	437	-0-	-1144	-0-	437	2		N	-0-		-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 208668		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964		
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-		-0-
09	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-		-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-		-0-
11	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2		N	-0-		-0-
12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-		-0-
*01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		13		RRCID -> 209021		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630		
08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2		N	-0-		-0-
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-		-0-
10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2		N	-0-		-0-
11	3090 X	2363	-0-	-727	-0-	2363	2		N	-0-		-0-
12	3193 X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2		N	-0-		-0-
01	3193 X	1864	-0-	-1329	-0-	1864	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
09		1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
10		1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	986	-0-	-161	-0-	986 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	973	-0-	-112	-0-	973 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												
08		868 X	776	-0-	-92	-0-	776 2		N	-0-		-0-
09		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
10		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
11		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
12		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
*01		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-		-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-		-0-
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-
*01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
08		1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
10		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-		-0-
11		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		N	-0-		-0-
12		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-		-0-
*01		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-		-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 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												
08		2263 N	2099	-0-	-164	-0-	2099 2		N	-0-		-0-
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-		-0-
11		2040 N	1908	-0-	-132	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
12		2077 N	1894	-0-	-183	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
01		1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1772 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
08		5270 X	4523	-0-	-747	-0-	4423 2	100 9	N	91		119
09		5100 X	4314	-0-	-786	-0-	4311 2	3 9	N	3		122
10		5270 X	3656	-0-	-1614	-0-	3656 2		N	-0-		122
11		4380 X	4221	-0-	-159	-0-	4215 2	6 9	N	5		127
12		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5218 2	39 9	N	35	51 1	111
01		4526 X	2638	-0-	-1888	-0-	2638 2		N	-0-		111

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

08		1054 N	755	-0-	-299	-0-	755 2			N	-0-			-0-
09		750 N	611	-0-	-139	-0-	611 2			N	-0-			-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2			N	-0-			-0-
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			N	-0-			-0-
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-			-0-
*01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770														

08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-			-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-			-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2			N	-0-			-0-
11		690 N	682	-0-	-8	-0-	682 2			N	-0-			-0-
12		744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2			N	-0-			-0-
01		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2			N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														

08		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2			N	-0-			-0-
09		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2			N	-0-			-0-
10		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2			N	-0-			-0-
11		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2			N	-0-			-0-
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2			N	-0-			-0-
*01		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														

08		1984 X	1983	-0-	-1	-0-	1983 2			N	-0-			-0-
09		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2			N	-0-			-0-
10		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-			-0-
11		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2			N	-0-			-0-
12		1984 X	1957	-0-	-27	-0-	1957 2			N	-0-			-0-
01		1984 X	1735	-0-	-249	-0-	1735 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														

08		1767 N	1454	-0-	-313	-0-	1454 2			N	-0-			-0-
09		1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1433 2			N	-0-			-0-
10		1736 N	1566	-0-	-170	-0-	1566 2			N	-0-			-0-
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2			N	-0-			-0-
12		1488 N	1112	-0-	-376	-0-	1112 2			N	-0-			-0-
01		1581 N	1109	-0-	-472	-0-	1109 2			N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														

08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			N	-0-			-0-
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2			N	-0-			-0-
10		1054 N	456	-0-	-598	-0-	456 2			N	-0-			-0-
11		3000 N	3026	-0-	26	26	3026 2			N	-0-			-0-
12		3100 N	6510	-0-	3410	3436	6510 2			N	-0-			-0-
*01		3100 N	5159	-0-	2059	5495	5159 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	2	N	-0-		-0-
10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-		-0-
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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												
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-		-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		-0-
10	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2	N	-0-		-0-
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2	N	-0-		-0-
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
08	2356	X	1937	-0-	-419	-0-	1937	2	N	-0-		-0-
09	2280	X	1950	-0-	-330	-0-	1950	2	N	-0-		-0-
10	2356	X	1385	-0-	-971	-0-	1385	2	N	-0-		-0-
11	2280	X	1464	-0-	-816	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
12	2294	X	1539	-0-	-755	-0-	1539	2	N	-0-		-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-		-0-
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-		-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-		-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-		-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-		-0-
*01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-		-0-

LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-		-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2	N	-0-		-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2	N	-0-		-0-
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2	N	-0-		-0-
12	5239	X	4570	-0-	-669	-0-	4570	2	N	-0-		-0-
01	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	4751	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2	N	-0-		-0-
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2	N	-0-		-0-
10	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2	N	-0-		-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-		-0-
12	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2	N	-0-		-0-
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-		-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3100 N	4251	-0-	1151	1151		4251 2			N	-0-
09		3000 N	2623	-0-	-377	774		2623 2			N	-0-
10		1863 N	1089	-0-	-774	-0-		1089 2			N	-0-
11		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-		1142 2			N	-0-
12		912 X	912	-0-	-0-	-0-		912 2			N	-0-
*01		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-		1678 2			N	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
08		1364 N	1222	-0-	-142	-0-		1222 2			N	-0-
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273 2			N	-0-
10		1364 N	1305	-0-	-59	-0-		1305 2			N	-0-
11		1170 N	802	-0-	-368	-0-		802 2			N	-0-
12		1302 N	866	-0-	-436	-0-		866 2			N	-0-
01		1302 N	388	-0-	-914	-0-		388 2			N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-		3036 2			N	-0-
09		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-		2636 2			N	-0-
10		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		2725 2			N	-0-
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		2627 2			N	-0-
12		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		2804 2			N	-0-
*01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		3060 2			N	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
08		3317 X	2894	-0-	-423	-0-		2894 2			N	-0-
09		3210 X	2107	-0-	-1103	-0-		2107 2			N	-0-
10		3317 X	2321	-0-	-996	-0-		2321 2			N	-0-
11		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-		3404 2			N	-0-
12		3162 X	2885	-0-	-277	-0-		2885 2			N	-0-
*01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		3072 2			N	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
08		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-		2016 2			N	-0-
09		1920 X	1722	-0-	-198	-0-		1722 2			N	-0-
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101 2			N	-0-
11		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		2544 2			N	-0-
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		2418 2			N	-0-
*01		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2201 2			N	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316 2			N	-0-
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1335 2			N	-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402 2			N	-0-
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389 2			N	-0-
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1449 2			N	-0-
01		1395 N	1134	-0-	-261	-0-		1134 2			N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
08		651 N	548	-0-	-103	-0-		548 2			N	-0-
09		510 N	401	-0-	-109	-0-		401 2			N	-0-
10		496 N	383	-0-	-113	-0-		383 2			N	-0-
11		540 N	345	-0-	-195	-0-		345 2			N	-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 2			N	-0-
01		372 N	360	-0-	-12	-0-		360 2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				-0-
11		900 N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-				-0-
12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
01		930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-				-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844																
08		2914 X	2897	-0-	-17	-0-	2897	2			N	-0-				-0-
09		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-				-0-
10		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-				-0-
11		2880 X	2778	-0-	-102	-0-	2778	2			N	-0-				-0-
12		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-				-0-
*01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-				-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814																
08		2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
09		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-				-0-
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-				-0-
11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-				-0-
12		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-				-0-
01		2511 N	1981	-0-	-530	-0-	1981	2			N	-0-				-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130																
08		5177 X	2712	-0-	-2465	-0-	2712	2			N	-0-				-0-
09		5010 X	365	-0-	-4645	-0-	365	2			N	-0-				-0-
10		5177 X	2940	-0-	-2237	-0-	2940	2			N	-0-				-0-
11		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-				-0-
12		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-				-0-
*01		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002																
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-				-0-
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-				-0-
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-				-0-
*01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-				-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		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																
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				-0-
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				-0-
12		3100 N	4196	-0-	1096	-0-	4196	2			N	-0-				-0-
*01		3100 N	2459	-0-	-641	-0-	455	2459	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1550 N	1348	-0-	-202	-0-	1348 2			N	-0-	-0-
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2			N	-0-	-0-
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			N	-0-	-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-	-0-
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2			N	-0-	-0-
01		1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385 2			N	-0-	-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			N	-0-	-0-
09		960 N	646	-0-	-314	-0-	646 2			N	-0-	-0-
10		992 N	777	-0-	-215	-0-	777 2			N	-0-	-0-
11		960 N	651	-0-	-309	-0-	651 2			N	-0-	-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-	-0-
*01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
08		434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2			N	-0-	-0-
09		420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2			N	-0-	-0-
10		434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2			N	-0-	-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-	-0-
12		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2			N	-0-	-0-
*01		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
08		2976 X	2842	-0-	-134	-0-	2842 2			N	-0-	-0-
09		2970 X	2624	-0-	-346	-0-	2624 2			N	-0-	-0-
10		3069 X	2501	-0-	-568	-0-	2501 2			N	-0-	-0-
11		2970 X	2144	-0-	-826	-0-	2144 2			N	-0-	-0-
12		2976 X	1935	-0-	-1041	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
01		2852 X	2527	-0-	-325	-0-	2527 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
08		3348 X	2999	-0-	-349	-0-	2999 2			N	-0-	-0-
09		3150 X	2681	-0-	-469	-0-	2681 2			N	-0-	-0-
10		2914 X	2878	-0-	-36	-0-	2878 2			N	-0-	-0-
11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2			N	-0-	-0-
12		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2			N	-0-	-0-
*01		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
08		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2			N	-0-	-0-
09		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2			N	-0-	-0-
10		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2			N	-0-	-0-
11		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2			N	-0-	-0-
12		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2			N	-0-	-0-
*01		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-	-0-
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-	-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-	-0-
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-	-0-
12		806 N	182	-0-	-624	-0-	182 2			N	-0-	-0-
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006										TOTAL DEPTH	13100	PERF.10874 - 13089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006										TOTAL DEPTH	13916	PERF.11372 - 13736	
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2	N	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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	
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2	N	-0-			-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2	N	-0-			-0-
11	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	13285	PERF.10934 - 13156	
08	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH	13335	PERF.10918 - 13187	
08	3906	X	3369	-0-	-537	-0-	3369	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3285	-0-	-495	-0-	3285	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	2831	-0-	-1075	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	3275	2	N	-0-			-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006										TOTAL DEPTH	12987	PERF.10712 - 12730	
08	3565	X	2635	-0-	-930	-0-	2635	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	2930	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	2	N	-0-			-0-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	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	
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-			-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2	N	-0-		-0-
09		1890 N	1824	-0-	-66	-0-	1824	2	N	-0-		-0-
10		2015 N	1026	-0-	-989	-0-	1026	2	N	-0-		-0-
11		1890 N	1427	-0-	-463	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
12		1891 N	1367	-0-	-524	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
*01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		-0-
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
08		775 N	42	-0-	-733	-0-	42	2	N	-0-		-0-
09		780 N	619	-0-	-161	-0-	619	2	N	-0-		-0-
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
*01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
08		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-		-0-
09		2850 X	2600	-0-	-250	-0-	2600	2	N	-0-		-0-
10		2945 X	2230	-0-	-715	-0-	2230	2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2800	-0-	-50	-0-	2800	2	N	-0-		-0-
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
01		2945 X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2	N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-
10		868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2	N	-0-		-0-
11		930 N	631	-0-	-299	-0-	631	2	N	-0-		-0-
12		899 N	520	-0-	-379	-0-	520	2	N	-0-		-0-
01		775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2	N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-		-0-
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		-0-
*01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
08		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-		-0-
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-		-0-
10		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	N	-0-		-0-
11		3510 X	2887	-0-	-623	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
12		3627 X	1759	-0-	-1868	-0-	1759	2	N	-0-		-0-
01		3627 X	1019	-0-	-2608	-0-	1019	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
09		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-				-0-
10		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-				-0-
11		3000 N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-				-0-
12		3100 N	3170	-0-	70	153	3170	2			N	-0-				-0-
*01		3100 N	3078	-0-	-22	131	3078	2			N	-0-				-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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																
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
09	1380	N	940	-0-	-440	-0-	940	2			N	-0-				-0-
10	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
11	1020	N	585	-0-	-435	-0-	585	2			N	-0-				-0-
12	961	N	595	-0-	-366	-0-	595	2			N	-0-				-0-
01	1023	N	541	-0-	-482	-0-	541	2			N	-0-				-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502																
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-				-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028																
08	1519	N	1014	-0-	-505	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
09	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-				-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
12	1271	N	657	-0-	-614	-0-	657	2			N	-0-				-0-
01	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	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																
08	2387	N	1803	-0-	-584	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
09	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2172	2			N	-0-				-0-
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2			N	-0-				-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-				-0-
12	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-				-0-
01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2			N	-0-				-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916																
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-				-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-		-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
*01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
08		2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2127 2		N	-0-		-0-
09		3180 X	2459	-0-	-721	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
10		3286 X	2168	-0-	-1118	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	2596	-0-	-584	-0-	2596 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2270	-0-	-706	-0-	2270 2		N	-0-		-0-
*01		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
08		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-		-0-
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-		-0-
*01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-		-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		N	-0-		-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
08		5735 X	5419	-0-	-316	-0-	5419 2		N	-0-		-0-
09		5550 X	5247	-0-	-303	-0-	5247 2		N	-0-		-0-
10		5611 X	3758	-0-	-1853	-0-	3758 2		N	-0-		-0-
11		5310 X	4569	-0-	-741	-0-	4569 2		N	-0-		-0-
12		5456 X	5332	-0-	-124	-0-	5332 2		N	-0-		-0-
01		5425 X	4712	-0-	-713	-0-	4712 2		N	-0-		-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
08		3100 N	2462	-0-	-638	567	2462 2		N	-0-		-0-
09		2419 N	1852	-0-	-567	-0-	1852 2		N	-0-		-0-
10		2356 X	2000	-0-	-356	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
11		2280 X	1789	-0-	-491	-0-	1789 2		N	-0-		-0-
12		2356 X	1692	-0-	-664	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
01		2356 X	1527	-0-	-829	-0-	1527 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-	-0-
09		2010 N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2		N	-0-	-0-
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-	-0-
11		2220 N	1944	-0-	-276	-0-	1944	2		N	-0-	-0-
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-	-0-
01		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2		N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
08		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-	-0-
09		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-	-0-
10		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-	-0-
11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-	-0-
12		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-	-0-
*01		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
08		3472 X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2		N	-0-	-0-
09		3120 X	2685	-0-	-435	-0-	2685	2		N	-0-	-0-
10		3069 X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2		N	-0-	-0-
11		2970 X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2		N	-0-	-0-
12		2976 X	2292	-0-	-684	-0-	2292	2		N	-0-	-0-
01		2790 X	2411	-0-	-379	-0-	2411	2		N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
08		4433 X	3036	-0-	-1397	-0-	3036	2		N	-0-	-0-
09		4290 X	2766	-0-	-1524	-0-	2766	2		N	-0-	-0-
10		4433 X	2697	-0-	-1736	-0-	2697	2		N	-0-	-0-
11		3930 X	2796	-0-	-1134	-0-	2796	2		N	-0-	-0-
12		3782 X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2		N	-0-	-0-
01		3038 X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2		N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
08		4216 X	3523	-0-	-693	-0-	3523	2		N	-0-	-0-
09		4080 X	3251	-0-	-829	-0-	3251	2		N	-0-	-0-
10		4216 X	3029	-0-	-1187	-0-	3029	2		N	-0-	-0-
11		3690 X	3228	-0-	-462	-0-	3228	2		N	-0-	-0-
12		3813 X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2		N	-0-	-0-
01		3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202	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												
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-	-0-
09		300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-	-0-
10		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-	-0-
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-	-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-	-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
08		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-	-0-
09		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-	-0-
10		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	-0-
11		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-	-0-
12		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-	-0-
*01		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-	-0-
09		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	-0-
10		1581 X	1289	-0-	-292	-0-	1289	2	N	-0-	-0-
11		1530 N	950	-0-	-580	-0-	950	2	N	-0-	-0-
12		1581 N	1018	-0-	-563	-0-	1018	2	N	-0-	-0-
01		1302 N	1088	-0-	-214	-0-	1088	2	N	-0-	-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712											
08		2821 X	2118	-0-	-703	-0-	2118	2	N	-0-	-0-
09		2700 X	2454	-0-	-246	-0-	2454	2	N	-0-	-0-
10		2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2	N	-0-	-0-
11		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-	-0-
12		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-	-0-
01		2790 N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2	N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475											
08		10354 X	9507	-0-	-847	-0-	9507	2	N	-0-	-0-
09		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2	N	-0-	-0-
10		10354 X	10097	-0-	-257	-0-	10097	2	N	-0-	-0-
11		10020 X	9838	-0-	-182	-0-	9838	2	N	-0-	-0-
12		10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2	N	-0-	-0-
*01		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2	N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726											
08		1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2	N	-0-	-0-
09		1470 N	1125	-0-	-345	-0-	1125	2	N	-0-	-0-
10		1364 N	1136	-0-	-228	-0-	1136	2	N	-0-	-0-
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	-0-
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-
*01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792											
08		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-	-0-
09		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-	-0-
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	-0-
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-	-0-
12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-	-0-
*01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709											
08		1426 X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2	N	-0-	-0-
09		1440 X	1229	-0-	-211	-0-	1229	2	N	-0-	-0-
10		1550 X	1541	-0-	-9	-0-	1541	2	N	-0-	-0-
11		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-	-0-
12		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-	-0-
*01		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	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											
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-	-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-
11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-
12		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2	N	-0-	-0-
01		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
*01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274													
08		3534 X	2766	-0-	-768	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
09		3420 X	2971	-0-	-449	-0-	2971 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	2939	-0-	-378	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
11		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-			-0-
12		3069 X	1874	-0-	-1195	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
01		3069 X	2805	-0-	-264	-0-	2805 2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410													
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
09		1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	889	-0-	-461	-0-	889 2		N	-0-			-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
*01		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982													
08		465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2		N	-0-			-0-
09		420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2		N	-0-			-0-
10		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
*01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410													
08		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-			-0-
09		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			-0-
10		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
12		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
*01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914													
08		775 N	645	-0-	-130	-0-	645 2		N	-0-			-0-
09		720 N	393	-0-	-327	-0-	393 2		N	-0-			-0-
10		744 N	499	-0-	-245	-0-	499 2		N	-0-			-0-
11		630 N	543	-0-	-87	-0-	543 2		N	-0-			-0-
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
*01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892													
08		2356 X	1766	-0-	-590	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
09		2280 X	1985	-0-	-295	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
10		2356 X	1952	-0-	-404	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
11		2100 X	1988	-0-	-112	-0-	1988 2		N	-0-			-0-
12		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
*01		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-	-0-
09		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2	N	-0-	-0-
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	-0-	-0-
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-	-0-
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	N	-0-	-0-
*01		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770											
08		2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2	N	-0-	-0-
09		2880 X	2614	-0-	-266	-0-	2614	2	N	-0-	-0-
10		2976 X	2422	-0-	-554	-0-	2422	2	N	-0-	-0-
11		2880 X	2373	-0-	-507	-0-	2373	2	N	-0-	-0-
12		2976 X	2305	-0-	-671	-0-	2305	2	N	-0-	-0-
01		2759 X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2	N	-0-	-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488											
08		1860 X	1464	-0-	-396	-0-	1464	2	N	-0-	-0-
09		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2	N	-0-	-0-
10		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-	-0-
11		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	N	-0-	-0-
12		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-	-0-
01		3596 X	3071	-0-	-525	-0-	3071	2	N	-0-	-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064											
08		4061 X	3335	-0-	-726	-0-	3335	2	N	-0-	-0-
09		3870 X	2909	-0-	-961	-0-	2909	2	N	-0-	-0-
10		3720 X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2	N	-0-	-0-
11		3240 X	2224	-0-	-1016	-0-	2224	2	N	-0-	-0-
12		3348 X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2	N	-0-	-0-
01		3348 X	2513	-0-	-835	-0-	2513	2	N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064											
08		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-	-0-
09		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-	-0-
10		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2	N	-0-	-0-
11		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2	N	-0-	-0-
12		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2	N	-0-	-0-
*01		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2	N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020											
08		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-	-0-
09		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2	N	-0-	-0-
10		2790 X	1467	-0-	-1323	-0-	1467	2	N	-0-	-0-
11		2700 X	34	-0-	-2666	-0-	34	2	N	-0-	-0-
12		2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2	N	-0-	-0-
01		2790 X	354	-0-	-2436	-0-	354	2	N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730											
08		2511 X	2448	-0-	-63	-0-	2448	2	N	-0-	-0-
09		2430 X	2394	-0-	-36	-0-	2394	2	N	-0-	-0-
10		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2	N	-0-	-0-
11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-	-0-
12		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-	-0-
01		3286 X	2687	-0-	-599	-0-	2687	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
09		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
10		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
11		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
12		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
*01		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972														
08		2263 N	1818	-0-	-445	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
09		2100 N	1344	-0-	-756	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
10		2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
01		2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2		N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310														
08		1333 N	1077	-0-	-256	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
01		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257	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														
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
*01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544														
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
09		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
10		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
12		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
*01		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
08		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
09		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
10		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
11		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
12		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2		N	-0-			-0-
*01		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BYRD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241534	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	13598	PERF.10436 - 11556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2542 X	841	-0-	-1701	-0-	841 2		N	-0-		-0-	
09	2340 X	684	-0-	-1656	-0-	684 2		N	-0-		-0-	
10	1085 X	603	-0-	-482	-0-	603 2		N	-0-		-0-	
11	990 X	779	-0-	-211	-0-	779 2		N	-0-		-0-	
12	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-		-0-	
*01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-		-0-	

CORRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241593	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11748 - 14088	
08	5425 X	4353	-0-	-1072	-0-	4353 2		N	-0-		-0-	
09	4830 X	4301	-0-	-529	-0-	4301 2		N	-0-		-0-	
10	4991 X	4834	-0-	-157	-0-	4834 2		N	-0-		-0-	
11	4500 X	3996	-0-	-504	-0-	3996 2		N	-0-		-0-	
12	4433 X	4064	-0-	-369	-0-	4064 2		N	-0-		-0-	
01	4836 X	3998	-0-	-838	-0-	3998 2		N	-0-		-0-	

STEGALL GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	241651	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10736 - 12610	
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-	
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		-0-	
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-	
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		-0-	
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-		-0-	
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-	

HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241662	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12014 - 15458	
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	773 2		N	-0-		-0-	
09	780 N	732	-0-	-48	-0-	732 2		N	-0-		-0-	
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 2		N	-0-		-0-	
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-	
01	837 N	762	-0-	-75	-0-	762 2		N	-0-		-0-	

STEGALL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	241663	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10310 - 12506	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-	
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-	
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-	
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		-0-	
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		-0-	
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-	

STEGALL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	241664	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11272 - 12830	
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-	
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-		-0-	
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-		-0-	
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-		-0-	
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-		-0-	
*01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-		-0-	

BILSING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241670	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	13270	PERF.11189 - 12664	
08	4774 X	4360	-0-	-414	-0-	4360 2		N	-0-		-0-	
09	4410 X	4240	-0-	-170	-0-	4240 2		N	-0-		-0-	
10	4557 X	4271	-0-	-286	-0-	4271 2		N	-0-		-0-	
11	4350 X	3941	-0-	-409	-0-	3941 2		N	-0-		-0-	
12	4371 X	4188	-0-	-183	-0-	4188 2		N	-0-		-0-	
01	4371 X	4344	-0-	-27	-0-	4344 2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-				-0-
09		3120 X	3109	-0-	-11	-0-	3109	2			N	-0-				-0-
10		3224 X	2512	-0-	-712	-0-	2512	2			N	-0-				-0-
11		3120 X	2599	-0-	-521	-0-	2599	2			N	-0-				-0-
12		3224 X	1977	-0-	-1247	-0-	1977	2			N	-0-				-0-
01		3224 X	1968	-0-	-1256	-0-	1968	2			N	-0-				-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959																
08		11780 X	7480	-0-	-4300	-0-	7480	2			N	-0-				-0-
09		10140 X	6774	-0-	-3366	-0-	6774	2			N	-0-				-0-
10		9517 X	6625	-0-	-2892	-0-	6625	2			N	-0-				-0-
11		8490 X	6198	-0-	-2292	-0-	6198	2			N	-0-				-0-
12		7781 X	6482	-0-	-1299	-0-	6482	2			N	-0-				-0-
01		7471 X	6172	-0-	-1299	-0-	6172	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634																
08		3782 X	1734	-0-	-2048	-0-	1734	2			N	-0-				-0-
09		3660 X	2578	-0-	-1082	-0-	2578	2			N	-0-				-0-
10		3782 X	3074	-0-	-708	-0-	3074	2			N	-0-				-0-
11		3660 X	1781	-0-	-1879	-0-	1781	2			N	-0-				-0-
12		2666 X	783	-0-	-1883	-0-	783	2			N	-0-				-0-
01		3069 X	707	-0-	-2362	-0-	707	2			N	-0-				-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322																
08		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-				-0-
09		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				-0-
10		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-				-0-
11		3000 N	3208	-0-	208	208	3208	2			N	-0-				-0-
12		2816 N	2608	-0-	-208	-0-	2608	2			N	-0-				-0-
*01		3100 N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-				-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654																
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				-0-
*01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776																
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-				-0-
09		3960 X	3680	-0-	-280	-0-	3680	2			N	-0-				-0-
10		4278 X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			N	-0-				-0-
11		4140 X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2			N	-0-				-0-
12		4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2			N	-0-				-0-
01		4247 X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2			N	-0-				-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171																
08		3565 X	3517	-0-	-48	-0-	3517	2			N	-0-				-0-
09		3450 X	3409	-0-	-41	-0-	3409	2			N	-0-				-0-
10		3565 X	3095	-0-	-470	-0-	3095	2			N	-0-				-0-
11		3390 X	2162	-0-	-1228	-0-	2162	2			N	-0-				-0-
12		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-				-0-
01		3534 X	3255	-0-	-279	-0-	3255	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-		-0-
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-		-0-
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-		-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-		-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
*01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-		-0-

PRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
08	5301	X	4571	-0-	-730	-0-	4571	2	N	-0-		143
09	5130	X	4390	-0-	-740	-0-	4390	2	N	-0-		143
10	5301	X	4546	-0-	-755	-0-	4546	2	N	-0-		143
11	4950	X	4413	-0-	-537	-0-	4413	2	N	-0-		143
12	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	4499	2	N	-0-	53 1	90
01	4588	X	2356	-0-	-2232	-0-	2356	2	N	-0-		90

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
08	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	3909	2	N	-0-		-0-
09	4440	X	3659	-0-	-781	-0-	3659	2	N	-0-		-0-
10	4588	X	4378	-0-	-210	-0-	4378	2	N	-0-		-0-
11	4440	X	4315	-0-	-125	-0-	4315	2	N	-0-		-0-
12	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3522	2	N	-0-		-0-
01	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2	N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2	N	-0-		-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2	N	-0-		-0-
10	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	3906	2	N	-0-		-0-
11	4170	X	3652	-0-	-518	-0-	3652	2	N	-0-		-0-
12	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	3513	2	N	-0-		-0-
01	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	4181	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												
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-		-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-		-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-		-0-
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-		-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405 2			N	-0-	-0-
09		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8918 2			N	-0-	-0-
10		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083 2			N	-0-	-0-
11		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663 2			N	-0-	-0-
12		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144 2			N	-0-	-0-
*01		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
08		372 X	113	-0-	-259	-0-	113 2			N	-0-	-0-
09		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-	-0-
10		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2			N	-0-	-0-
11		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
12		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-	-0-
01		1922 X	1549	-0-	-373	-0-	1549 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
08		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254 2			N	-0-	-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N	-0-	-0-
10		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194 2			N	-0-	-0-
11		1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1123 2			N	-0-	-0-
12		1395 N	1140	-0-	-255	-0-	1140 2			N	-0-	-0-
*01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
08		4092 X	3869	-0-	-223	-0-	3869 2			N	-0-	-0-
09		3960 X	3756	-0-	-204	-0-	3756 2			N	-0-	-0-
10		4061 X	3707	-0-	-354	-0-	3707 2			N	-0-	-0-
11		3810 X	3568	-0-	-242	-0-	3568 2			N	-0-	-0-
12		3937 X	3712	-0-	-225	-0-	3712 2			N	-0-	-0-
01		3875 X	3716	-0-	-159	-0-	3716 2			N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
08		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2			N	-0-	-0-
09		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2			N	-0-	-0-
10		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2			N	-0-	-0-
11		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2			N	-0-	-0-
12		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2			N	-0-	-0-
*01		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2			N	-0-	-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-	-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			N	-0-	-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-	-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-	-0-
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			N	-0-	-0-
*01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
08		3565 X	2369	-0-	-1196	-0-	2369 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	3242	-0-	-208	-0-	3242 2			N	-0-	-0-
10		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2			N	-0-	-0-
11		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2			N	-0-	-0-
12		3348 X	2348	-0-	-1000	-0-	2348 2			N	-0-	-0-
*01		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SNAPDRAGON GAS UNIT		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
		//CONT.// 945936									
		WELL #: 1		RRCID -> 245113		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-	-0-	
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	-0-	
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	-0-	
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	-0-	
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-	-0-	

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246802		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128			
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2		N	-0-	-0-	
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-	-0-	
10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2		N	-0-	-0-	
11	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336 2		N	-0-	-0-	
12	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442 2		N	-0-	-0-	
*01	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2		N	-0-	-0-	

FELDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246819		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052			
08	2838 N	2820	-0-	-18	-0-	2820 2		N	-0-	-0-	
09	3000 N	3082	-0-	82	82	3082 2		N	-0-	-0-	
10	2946 X	2864	-0-	-82	-0-	2864 2		N	-0-	-0-	
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-	-0-	
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-	-0-	
*01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-	-0-	

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #: 25		RRCID -> 247405		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908			
08	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3144 2		N	-0-	-0-	
09	3210 X	38	-0-	-3172	-0-	38 2		N	-0-	-0-	
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		N	-0-	-0-	
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-	-0-	
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-	-0-	
01	3782 X	3518	-0-	-264	-0-	3518 2		N	-0-	-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 247410		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090			
08	3906 X	2601	-0-	-1305	-0-	2601 2		N	-0-	-0-	
09	3780 X	2929	-0-	-851	-0-	2929 2		N	-0-	-0-	
10	3906 X	2780	-0-	-1126	-0-	2780 2		N	-0-	-0-	
11	3300 X	2556	-0-	-744	-0-	2556 2		N	-0-	-0-	
12	3100 X	2353	-0-	-747	-0-	2353 2		N	-0-	-0-	
*01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-	-0-	

TXU MINING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247464		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450			
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	-0-	
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	-0-	
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-	-0-	
11	1020 N	240	-0-	-780	-0-	240 2		N	-0-	-0-	
12	1209 N	680	-0-	-529	-0-	680 2		N	-0-	-0-	
01	1333 N	313	-0-	-1020	-0-	313 2		N	-0-	-0-	

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #: 19		RRCID -> 247468		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084			
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-	-0-	
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-	-0-	
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-	-0-	
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-	-0-	
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-	-0-	
*01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3968 X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2	N	-0-		-0-
09		3840 X	3724	-0-	-116	-0-	3724	2	N	-0-		-0-
10		3875 X	3627	-0-	-248	-0-	3627	2	N	-0-		-0-
11		3690 X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2	N	-0-		-0-
12		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2	N	-0-		-0-
01		3844 X	3840	-0-	-4	-0-	3840	2	N	-0-		-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
08		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	N	-0-		-0-
09		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2	N	-0-		-0-
10		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2	N	-0-		-0-
11		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2	N	-0-		-0-
12		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2	N	-0-		-0-
*01		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
*01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-		-0-
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-		-0-
10		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2	N	-0-		-0-
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-		-0-
12		3162 X	2099	-0-	-1063	-0-	2099	2	N	-0-		-0-
01		3348 X	2023	-0-	-1325	-0-	2023	2	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2	N	-0-		-0-
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	-0-		-0-
10		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-		-0-
11		3330 X	2533	-0-	-797	-0-	2533	2	N	-0-		-0-
12		3441 X	3013	-0-	-428	-0-	3013	2	N	-0-		-0-
01		3534 X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2	N	-0-		-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
08		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-		-0-
09		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-		-0-
10		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-		-0-
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-		-0-
12		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2	N	-0-		-0-
*01		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
08		2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2	N	-0-		-0-
09		2310 N	2300	-0-	-10	-0-	2300	2	N	-0-		-0-
10		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-		-0-
11		2190 N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
12		2387 N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2	N	-0-		-0-
01		2170 N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HICKS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248190	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10950 - 11482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		775 N	398	-0-	-377	-0-	398 2		N	-0-		-0-
09		750 N	556	-0-	-194	-0-	556 2		N	-0-		-0-
10		682 N	423	-0-	-259	-0-	423 2		N	-0-		-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I		WELL #:		15	RRCID ->	248191	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	13429	PERF.11286 - 11988	
08		3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563 2		N	-0-		-0-
09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		N	-0-		-0-
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-		-0-
11		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2		N	-0-		-0-
12		3565 X	3273	-0-	-292	-0-	3273 2		N	-0-		-0-
*01		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-		-0-

GRIFFIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248215	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	16252	PERF.11590 - 14734	
08		4092 X	2909	-0-	-1183	-0-	2909 2		N	-0-		-0-
09		3960 X	2915	-0-	-1045	-0-	2915 2		N	-0-		-0-
10		4092 X	3254	-0-	-838	-0-	3254 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	2860	-0-	-1100	-0-	2860 2		N	-0-		-0-
12		3255 X	2691	-0-	-564	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
01		3255 X	2833	-0-	-422	-0-	2833 2		N	-0-		-0-

CITY OF FRANKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	250762	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	15900	PERF.15000 - 15090	
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	4680	-0-	1680	1680	4680 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	2374	-0-	-726	954	2374 2		N	-0-		-0-
*01		1899 N	945	-0-	-954	-0-	945 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	250763	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11250 - 13062	
08		682 N	224	-0-	-458	-0-	224 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	3024	-0-	24	24	3024 2		N	-0-		-0-
10		2860 N	2836	-0-	-24	-0-	2836 2		N	-0-		-0-
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-		-0-
12		2697 X	1023	-0-	-1674	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
*01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-		-0-

REAGAN HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	250764	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10768 - 12858	
08		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	-0-		-0-
09		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 2		N	-0-		-0-
10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2		N	-0-		-0-
11		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-		-0-
12		3782 X	3147	-0-	-635	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
01		3782 X	2890	-0-	-892	-0-	2890 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250765	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	13582	PERF.10664 - 12530	
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-		-0-
09		1710 X	1540	-0-	-170	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
10		1767 X	841	-0-	-926	-0-	841 2		N	-0-		-0-
11		1710 X	651	-0-	-1059	-0-	651 2		N	-0-		-0-
12		1767 X	856	-0-	-911	-0-	856 2		N	-0-		-0-
01		1767 X	414	-0-	-1353	-0-	414 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		9610 X	8986	-0-	-624	-0-	8986	2	N	-0-		-0-
09		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2	N	-0-		-0-
10		9610 X	9131	-0-	-479	-0-	9131	2	N	-0-		-0-
11		9060 X	8838	-0-	-222	-0-	8838	2	N	-0-		-0-
12		9610 X	9512	-0-	-98	-0-	9512	2	N	-0-		-0-
01		9610 X	9221	-0-	-389	-0-	9221	2	N	-0-		-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
08		2418 N	2262	-0-	-156	-0-	2262	2	N	-0-		-0-
09		2280 N	2173	-0-	-107	-0-	2173	2	N	-0-		-0-
10		2387 N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2	N	-0-		-0-
11		2190 N	1948	-0-	-242	-0-	1948	2	N	-0-		-0-
12		2232 N	1894	-0-	-338	-0-	1894	2	N	-0-		-0-
01		2046 N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2	N	-0-		-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
08		2325 N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2	N	-0-		-0-
09		2790 X	1966	-0-	-824	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
10		2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2	N	-0-		-0-
11		2790 X	1241	-0-	-1549	-0-	1241	2	N	-0-		-0-
12		2480 X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
01		2728 X	885	-0-	-1843	-0-	885	2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
08		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2	N	-0-		-0-
09		4560 X	3812	-0-	-748	-0-	3812	2	N	-0-		-0-
10		4836 X	3798	-0-	-1038	-0-	3798	2	N	-0-		-0-
11		4680 X	3761	-0-	-919	-0-	3761	2	N	-0-		-0-
12		4836 X	3915	-0-	-921	-0-	3915	2	N	-0-		-0-
01		4495 X	3640	-0-	-855	-0-	3640	2	N	-0-		-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
08		4216 X	3794	-0-	-422	-0-	3794	2	N	-0-		-0-
09		3810 X	3079	-0-	-731	-0-	3079	2	N	-0-		-0-
10		3937 X	1859	-0-	-2078	-0-	1859	2	N	-0-		-0-
11		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2	N	-0-		-0-
12		3782 X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2	N	-0-		-0-
01		3782 X	2053	-0-	-1729	-0-	2053	2	N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
08		35459 X	35459	-0-	-0-	-0-	35459	2	N	-0-		-0-
09		38066 X	38066	-0-	-0-	-0-	38066	2	N	-0-		-0-
10		41223 X	41223	-0-	-0-	-0-	41223	2	N	-0-		-0-
11		37877 X	37877	-0-	-0-	-0-	37877	2	N	-0-		-0-
12		38770 X	38770	-0-	-0-	-0-	38770	2	N	-0-		-0-
*01		34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	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												
08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-		-0-
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
10		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
11		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-		-0-
12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-		-0-
*01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		8122 X	2817	-0-	-5305	-0-	2817	2			N	-0-
09		7860 X	7707	-0-	-153	-0-	7707	2			N	-0-
10		8122 X	6738	-0-	-1384	-0-	6738	2			N	-0-
11		7140 X	6939	-0-	-201	-0-	6939	2			N	-0-
12		7967 X	7116	-0-	-851	-0-	7116	2			N	-0-
01		7967 X	6695	-0-	-1272	-0-	6695	2			N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
08		3348 X	3209	-0-	-139	-0-	3209	2			N	-0-
09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-
11		3120 X	3099	-0-	-21	-0-	3099	2			N	-0-
12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-
01		3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
08		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-
09		5430 X	3658	-0-	-1772	-0-	3658	2			N	-0-
10		5611 X	3869	-0-	-1742	-0-	3869	2			N	-0-
11		5430 X	3447	-0-	-1983	-0-	3447	2			N	-0-
12		5177 X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-
01		4433 X	2229	-0-	-2204	-0-	2229	2			N	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
08		1426 X	46	-0-	-1380	-0-	46	2			N	-0-
09		450 X	35	-0-	-415	-0-	35	2			N	-0-
10		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-
11		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-
12		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-
*01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
08		2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2125	2			N	-0-
09		1680 N	1166	-0-	-514	-0-	1166	2			N	-0-
10		1984 N	1769	-0-	-215	-0-	1769	2			N	-0-
11		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-
12		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-
*01		3100 N	3212	-0-	112	112	3212	2			N	-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-
10		155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		6448 X	5070	-0-	-1378	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
09		4980 X	3862	-0-	-1118	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
10		5146 X	3498	-0-	-1648	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
11		4920 X	3336	-0-	-1584	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
12		5084 X	3872	-0-	-1212	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
*01		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
08		2511 N	2044	-0-	-467	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
10		2201 N	1484	-0-	-717	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1563	-0-	-417	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
*01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
08		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2		N	-0-			-0-
09		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
10		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2		N	-0-			-0-
11		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
12		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		N	-0-			-0-
*01		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
08		1767 N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
*01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
08		3131 X	2678	-0-	-453	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
09		2640 X	2507	-0-	-133	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2533	-0-	-257	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
11		2700 X	2502	-0-	-198	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
*01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
08		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2		N	-0-			-0-
09		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
10		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2		N	-0-			-0-
11		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2		N	-0-			-0-
12		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2		N	-0-			-0-
*01		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CORYR 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5828 X	2273	-0-	-3555	-0-	2273 2		N	-0-		-0-
09		4050 X	2774	-0-	-1276	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
10		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2		N	-0-		-0-
11		3720 X	2863	-0-	-857	-0-	2863 2		N	-0-		-0-
12		2852 X	2564	-0-	-288	-0-	2564 2		N	-0-		-0-
01		4557 X	2426	-0-	-2131	-0-	2426 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
08		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860 2		N	-0-		-0-
09		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860 2		N	-0-		-0-
10		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899 2		N	-0-		-0-
11		7200 X	6841	-0-	-359	-0-	6841 2		N	-0-		-0-
12		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762 2		N	-0-		-0-
01		7440 X	7296	-0-	-144	-0-	7296 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
08		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-		-0-
09		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-		-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-		-0-
11		2850 N	1711	-0-	-1139	-0-	1711 2		N	-0-		-0-
12		2232 N	1717	-0-	-515	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
*01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-		-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
08		899 N	630	-0-	-269	-0-	630 2		N	-0-		-0-
09		870 N	649	-0-	-221	-0-	649 2		N	-0-		-0-
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
*01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
08		8215 X	7948	-0-	-267	-0-	7948 2		N	-0-		-0-
09		7950 X	6338	-0-	-1612	-0-	6338 2		N	-0-		-0-
10		8215 X	7238	-0-	-977	-0-	7238 2		N	-0-		-0-
11		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544 2		N	-0-		-0-
12		7936 X	6406	-0-	-1530	-0-	6406 2		N	-0-		-0-
01		7936 X	6419	-0-	-1517	-0-	6419 2		N	-0-		-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
08		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2		N	-0-		-0-
09		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2		N	-0-		-0-
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		N	-0-		-0-
12		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-		-0-
*01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		4836 X	2512	-0-	-2324	-0-	2512 2		N	-0-		-0-
09		4080 X	2363	-0-	-1717	-0-	2363 2		N	-0-		-0-
10		3038 X	2392	-0-	-646	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
11		2490 X	2292	-0-	-198	-0-	2292 2		N	-0-		-0-
12		2542 X	2381	-0-	-161	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
01		2511 X	2338	-0-	-173	-0-	2338 2		N	-0-		-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
08		5363 X	4570	-0-	-793	-0-	4570 2		N	-0-		-0-
09		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		N	-0-		-0-
10		5146 X	4894	-0-	-252	-0-	4894 2		N	-0-		-0-
11		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		N	-0-		-0-
12		5208 X	4940	-0-	-268	-0-	4940 2		N	-0-		-0-
01		5208 X	4044	-0-	-1164	-0-	4044 2		N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
08		2604 N	1986	-0-	-618	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
09		1680 N	1584	-0-	-96	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
10		2139 N	1403	-0-	-736	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
11		1920 N	1690	-0-	-230	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
*01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-		-0-
10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		-0-
12		2449 N	1976	-0-	-473	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
01		2604 N	2016	-0-	-588	-0-	2016 2		N	-0-		-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
08		5952 X	2027	-0-	-3925	-0-	2027 2		N	-0-		-0-
09		5760 X	2086	-0-	-3674	-0-	2086 2		N	-0-		-0-
10		5952 X	2082	-0-	-3870	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
11		2280 X	1748	-0-	-532	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
12		2356 X	1679	-0-	-677	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
01		2170 X	1733	-0-	-437	-0-	1733 2		N	-0-		-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
08		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2		N	-0-		-0-
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
10		682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2		N	-0-		-0-
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
*01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2				-0-
09		3810 X	3728	-0-	-82	-0-	3728	2				-0-
10		4061 X	3985	-0-	-76	-0-	3985	2				-0-
11		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2				-0-
12		4061 X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2				-0-
*01		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2				-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
08		3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2				-0-
09		3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	1897	2				-0-
10		2728 X	2251	-0-	-477	-0-	2251	2				-0-
11		2460 X	1629	-0-	-831	-0-	1629	2				-0-
12		2480 X	1631	-0-	-849	-0-	1631	2				-0-
01		2356 X	1559	-0-	-797	-0-	1559	2				-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
08		1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2				-0-
09		1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2				-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2				-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2				-0-
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2				-0-
01		1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
08		4061 X	3588	-0-	-473	-0-	3588	2				-0-
09		4080 X	3647	-0-	-433	-0-	3647	2				-0-
10		4216 X	3242	-0-	-974	-0-	3242	2				-0-
11		4080 X	3128	-0-	-952	-0-	3128	2				-0-
12		3782 X	3288	-0-	-494	-0-	3288	2				-0-
01		3782 X	3207	-0-	-575	-0-	3207	2				-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
08		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2				-0-
09		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2				-0-
10		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2				-0-
11		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2				-0-
12		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2				-0-
*01		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2				-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
08		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2				-0-
09		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2				-0-
10		2821 N	2280	-0-	-541	-0-	2280	2				-0-
11		2550 N	2057	-0-	-493	-0-	2057	2				-0-
12		2542 N	2074	-0-	-468	-0-	2074	2				-0-
01		2294 N	1483	-0-	-811	-0-	1483	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-	-0-
09		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-	-0-
10		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-	-0-
11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-	-0-
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-	-0-
*01		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-	-0-
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-	-0-
10		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-	-0-
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-	-0-
12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-	-0-
*01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
08		5177 X	4412	-0-	-765	-0-	4412	2		N	-0-	-0-
09		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-	-0-
10		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		N	-0-	-0-
11		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2		N	-0-	-0-
12		5332 X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2		N	-0-	-0-
01		5332 X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2		N	-0-	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-	-0-
09		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-	-0-
10		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-	-0-
11		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-	-0-
12		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-	-0-
*01		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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												
08		3937 X	3328	-0-	-609	-0-	3328	2		N	-0-	-0-
09		3660 X	3451	-0-	-209	-0-	3451	2		N	-0-	-0-
10		3844 X	3448	-0-	-396	-0-	3448	2		N	-0-	-0-
11		3720 X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2		N	-0-	-0-
12		3844 X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2		N	-0-	-0-
01		3565 X	3347	-0-	-218	-0-	3347	2		N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
08		4185 X	3814	-0-	-371	-0-	3814	2		N	-0-	-0-
09		4050 X	3627	-0-	-423	-0-	3627	2		N	-0-	-0-
10		4185 X	3757	-0-	-428	-0-	3757	2		N	-0-	-0-
11		3750 X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2		N	-0-	-0-
12		3813 X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2		N	-0-	-0-
01		3813 X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2		N	-0-			-0-
09		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554 2		N	-0-			-0-
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2		N	-0-			-0-
11		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521 2		N	-0-			-0-
12		5518 X	5402	-0-	-116	-0-	5402 2		N	-0-			-0-
*01		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021													
08		2170 X	1486	-0-	-684	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
09		2100 X	1434	-0-	-666	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
10		1426 X	1282	-0-	-144	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
11		1440 X	856	-0-	-584	-0-	856 2		N	-0-			-0-
12		1488 X	621	-0-	-867	-0-	621 2		N	-0-			-0-
01		1488 X	517	-0-	-971	-0-	517 2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510													
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
*01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282													
08		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564 2		N	-0-			-0-
09		10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814 2		N	-0-			-0-
10		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535 2		N	-0-			-0-
11		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742 2		N	-0-			-0-
12		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272 2		N	-0-			-0-
*01		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876													
08		4650 X	4189	-0-	-461	-0-	4189 2		N	-0-			-0-
09		4410 X	4109	-0-	-301	-0-	4109 2		N	-0-			-0-
10		4371 X	4164	-0-	-207	-0-	4164 2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3429	-0-	-741	-0-	3429 2		N	-0-			-0-
12		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
*01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818													
08		3782 X	2006	-0-	-1776	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
09		3000 X	1648	-0-	-1352	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
10		2759 X	1477	-0-	-1282	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
11		2670 X	2218	-0-	-452	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
*01		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442													
08		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
09		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-			-0-
10		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
11		2340 X	2327	-0-	-13	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
12		2418 X	2342	-0-	-76	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
01		2418 X	2346	-0-	-72	-0-	2346 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-				-0-
09		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-				-0-
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-				-0-
11		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-				-0-
12		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-				-0-
*01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-				-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519																
08		3038 X	2933	-0-	-105	-0-	2933	2			N	-0-				-0-
09		2940 X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2			N	-0-				-0-
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-				-0-
11		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-				-0-
12		2945 X	2629	-0-	-316	-0-	2629	2			N	-0-				-0-
01		3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2			N	-0-				-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792																
08		5301 X	3144	-0-	-2157	-0-	3144	2			N	-0-				-0-
09		4530 X	4040	-0-	-490	-0-	4040	2			N	-0-				-0-
10		4588 X	4140	-0-	-448	-0-	4140	2			N	-0-				-0-
11		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-				-0-
12		4185 X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			N	-0-				-0-
01		4185 X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2			N	-0-				-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937																
08		8804 X	6213	-0-	-2591	-0-	6213	2			N	-0-				-0-
09		7680 X	6808	-0-	-872	-0-	6808	2			N	-0-				-0-
10		7347 X	5800	-0-	-1547	-0-	5800	2			N	-0-				-0-
11		6630 X	5914	-0-	-716	-0-	5914	2			N	-0-				-0-
12		7037 X	5188	-0-	-1849	-0-	5188	2			N	-0-				-0-
01		7037 X	4100	-0-	-2937	-0-	4100	2			N	-0-				-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522																
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202																
08		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-				-0-
09		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-				-0-
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-				-0-
11		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-				-0-
12		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-				-0-
*01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-				-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290																
08		6324 X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-				-0-
09		6120 X	5340	-0-	-780	-0-	5340	2			N	-0-				-0-
10		6324 X	5008	-0-	-1316	-0-	5008	2			N	-0-				-0-
11		5610 X	5203	-0-	-407	-0-	5203	2			N	-0-				-0-
12		5797 X	5190	-0-	-607	-0-	5190	2			N	-0-				-0-
01		5797 X	5108	-0-	-689	-0-	5108	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-
*01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654										
08		682 N	531	-0-	-151	-0-	531 2		N	-0-
09		570 N	535	-0-	-35	-0-	535 2		N	-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-
01		651 N	493	-0-	-158	-0-	493 2		N	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084										
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-
*01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206										
08		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2		N	-0-
09		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-
10		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		N	-0-
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2		N	-0-
12		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		N	-0-
*01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2		N	-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135										
08		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4387 2	2 9	N	142
09		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4396 2	9 9	N	150
10		4681 X	4363	-0-	-318	-0-	4363 2		N	150
11		4530 X	4045	-0-	-485	-0-	4045 2		N	150
12		4681 X	4258	-0-	-423	-0-	4249 2	9 9	N	27
01		4557 X	1953	-0-	-2604	-0-	1953 2		N	27

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784										
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-
09		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1431 2		N	-0-
10		1488 N	1405	-0-	-83	-0-	1405 2		N	-0-
11		1440 N	1308	-0-	-132	-0-	1308 2		N	-0-
12		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452 2		N	-0-
*01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298										
08		1550 N	1350	-0-	-200	-0-	1350 2		N	-0-
09		1230 N	1158	-0-	-72	-0-	1158 2		N	-0-
10		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 2		N	-0-
11		1320 N	1011	-0-	-309	-0-	1011 2		N	-0-
12		1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1047 2		N	-0-
01		1178 N	891	-0-	-287	-0-	891 2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. HAWKINS GAS UNIT		//CONT.// 05189 550 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624														
08	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2		N	-0-			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	2		N	-0-			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	2		N	-0-			-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712														
08	7626	X	7055	-0-	-571	-0-	7055	2		N	-0-			-0-
09	7380	X	7022	-0-	-358	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
10	7626	X	7373	-0-	-253	-0-	7373	2		N	-0-			-0-
11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2		N	-0-			-0-
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2		N	-0-			-0-
01	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6942	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070														
08	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
09	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
11	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
01	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978														
08	2697	X	2655	-0-	-42	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
09	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
10	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
11	2610	X	2405	-0-	-205	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
12	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
01	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	2414	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998														
08	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
10	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
11	3810	X	3736	-0-	-74	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
12	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
01	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-			-0-
10	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
11	5460	X	5032	-0-	-428	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
12	5642	X	4629	-0-	-1013	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
01	5642	X	4518	-0-	-1124	-0-	4518	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4929 X	4842	-0-	-87	-0-	4842 2		N	-0-		-0-
09		4710 X	4631	-0-	-79	-0-	4631 2		N	-0-		-0-
10		4836 X	4242	-0-	-594	-0-	4242 2		N	-0-		-0-
11		4680 X	1901	-0-	-2779	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
12		4836 X	1340	-0-	-3496	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
01		4836 X	880	-0-	-3956	-0-	880 2		N	-0-		-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
08		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083 2		N	-0-		-0-
09		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591 2		N	-0-		-0-
10		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082 2		N	-0-		-0-
11		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 2		N	-0-		-0-
12		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2		N	-0-		-0-
*01		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
08		3193 X	2984	-0-	-209	-0-	2984 2		N	-0-		-0-
09		3090 X	2370	-0-	-720	-0-	2370 2		N	-0-		-0-
10		3193 X	2527	-0-	-666	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
11		2940 X	2326	-0-	-614	-0-	2326 2		N	-0-		-0-
12		3038 X	2620	-0-	-418	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2600 2		N	-0-		-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
08		2046 N	1572	-0-	-474	-0-	1572 2		N	-0-		-0-
09		1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
10		1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		-0-
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
01		1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
08		3596 X	3047	-0-	-549	-0-	3047 2		N	-0-		-0-
09		3480 X	3009	-0-	-471	-0-	3009 2		N	-0-		-0-
10		3410 X	3112	-0-	-298	-0-	3112 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	2850	-0-	-150	-0-	2850 2		N	-0-		-0-
12		3100 X	2784	-0-	-316	-0-	2784 2		N	-0-		-0-
01		3100 X	3038	-0-	-62	-0-	3038 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		-0-
*01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
08		3596 X	2838	-0-	-758	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
09		3480 X	1793	-0-	-1687	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
10		3658 X	2562	-0-	-1096	-0-	2562 2		N	-0-		-0-
11		3540 X	2516	-0-	-1024	-0-	2516 2		N	-0-		-0-
12		3658 X	2301	-0-	-1357	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
01		2852 X	2315	-0-	-537	-0-	2315 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		3689 X	3138	-0-	-551	-0-	3138	2		N	-0-	-0-
09		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		N	-0-	-0-
10		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-	-0-
11		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-	-0-
12		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-	-0-
*01		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
08		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-	-0-
09		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		N	-0-	-0-
10		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-	-0-
11		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-	-0-
12		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-	-0-
*01		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2		N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
08		6634 X	5733	-0-	-901	-0-	5733	2		N	-0-	-0-
09		6420 X	5965	-0-	-455	-0-	5965	2		N	-0-	-0-
10		6634 X	5533	-0-	-1101	-0-	5533	2		N	-0-	-0-
11		6420 X	5193	-0-	-1227	-0-	5193	2		N	-0-	-0-
12		6634 X	6093	-0-	-541	-0-	6093	2		N	-0-	-0-
01		6169 X	5433	-0-	-736	-0-	5433	2		N	-0-	-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
08		12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2		N	-0-	-0-
09		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2		N	-0-	-0-
10		12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2		N	-0-	-0-
11		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2		N	-0-	-0-
12		11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2		N	-0-	-0-
*01		12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2		N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
08		4247 X	3700	-0-	-547	-0-	3700	2		N	-0-	-0-
09		3750 X	3062	-0-	-688	-0-	3062	2		N	-0-	-0-
10		3875 X	3797	-0-	-78	-0-	3797	2		N	-0-	-0-
11		3600 X	3483	-0-	-117	-0-	3483	2		N	-0-	-0-
12		3720 X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2		N	-0-	-0-
01		3782 X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2		N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
08		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-	-0-
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-	-0-
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-	-0-
11		1290 N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2		N	-0-	-0-
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-	-0-
*01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
08		5053 X	4415	-0-	-638	-0-	4415	2		N	-0-	-0-
09		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-	-0-
10		4867 X	4665	-0-	-202	-0-	4665	2		N	-0-	-0-
11		4710 X	4532	-0-	-178	-0-	4532	2		N	-0-	-0-
12		5425 X	4297	-0-	-1128	-0-	4297	2		N	-0-	-0-
01		5425 X	3741	-0-	-1684	-0-	3741	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2015 N	1466	-0-	-549	-0-	1466	2			N	-0-				-0-
09		1740 N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2			N	-0-				-0-
10		1798 N	1544	-0-	-254	-0-	1544	2			N	-0-				-0-
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
12		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-				-0-
*01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-				-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844																
08		3100 X	2785	-0-	-315	-0-	2785	2			N	-0-				-0-
09		3000 X	2446	-0-	-554	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
10		3100 X	2959	-0-	-141	-0-	2959	2			N	-0-				-0-
11		2940 X	2727	-0-	-213	-0-	2727	2			N	-0-				-0-
12		3038 X	2666	-0-	-372	-0-	2666	2			N	-0-				-0-
01		2945 X	2392	-0-	-553	-0-	2392	2			N	-0-				-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403																
08		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-				-0-
09		12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-				-0-
10		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-				-0-
11		10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-				-0-
12		14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-				-0-
*01		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-				-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881																
08		4402 X	4305	-0-	-97	-0-	4305	2			N	-0-				-0-
09		4230 X	4152	-0-	-78	-0-	4152	2			N	-0-				-0-
10		4371 X	4212	-0-	-159	-0-	4212	2			N	-0-				-0-
11		4200 X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-				-0-
12		4340 X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-				-0-
01		4309 X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-				-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760																
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
*01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344																
08		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-				-0-
09		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-				-0-
10		5239 X	4834	-0-	-405	-0-	4834	2			N	-0-				-0-
11		5070 X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2			N	-0-				-0-
12		5239 X	4813	-0-	-426	-0-	4813	2			N	-0-				-0-
01		5239 X	4617	-0-	-622	-0-	4617	2			N	-0-				-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642																
08		1829 N	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-				-0-
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
11		1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
12		1829 N	1524	-0-	-305	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
01		1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08		7750 X	6609	-0-	-1141	-0-	6609 2		N	-0-		-0-
09		7410 X	6691	-0-	-719	-0-	6691 2		N	-0-		-0-
10		7316 X	6619	-0-	-697	-0-	6619 2		N	-0-		-0-
11		6780 X	6382	-0-	-398	-0-	6382 2		N	-0-		-0-
12		6913 X	6407	-0-	-506	-0-	6407 2		N	-0-		-0-
01		6913 X	6246	-0-	-667	-0-	6246 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136												
08		4588 X	3629	-0-	-959	-0-	3629 2		N	-0-		-0-
09		3570 X	3387	-0-	-183	-0-	3387 2		N	-0-		-0-
10		3813 X	3139	-0-	-674	-0-	3139 2		N	-0-		-0-
11		3690 X	2855	-0-	-835	-0-	2855 2		N	-0-		-0-
12		3813 X	3206	-0-	-607	-0-	3206 2		N	-0-		-0-
01		3627 X	3268	-0-	-359	-0-	3268 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774												
08		2728 X	2063	-0-	-665	-0-	2063 2		N	-0-		-0-
09		2640 X	2309	-0-	-331	-0-	2309 2		N	-0-		-0-
10		2697 X	2483	-0-	-214	-0-	2483 2		N	-0-		-0-
11		2550 X	2384	-0-	-166	-0-	2384 2		N	-0-		-0-
12		2573 X	2479	-0-	-94	-0-	2479 2		N	-0-		-0-
01		2480 X	2430	-0-	-50	-0-	2430 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718												
08		3689 X	2364	-0-	-1325	-0-	2364 2		N	-0-		-0-
09		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		N	-0-		-0-
10		3441 X	3342	-0-	-99	-0-	3342 2		N	-0-		-0-
11		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		N	-0-		-0-
12		3968 X	3418	-0-	-550	-0-	3418 2		N	-0-		-0-
01		3968 X	3267	-0-	-701	-0-	3267 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												
08		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014 2		N	-0-		-0-
09		11250 X	8941	-0-	-2309	-0-	8941 2		N	-0-		-0-
10		11625 X	9132	-0-	-2493	-0-	9132 2		N	-0-		-0-
11		11250 X	9194	-0-	-2056	-0-	9194 2		N	-0-		-0-
12		11191 X	8413	-0-	-2778	-0-	8413 2		N	-0-		-0-
01		11005 X	8652	-0-	-2353	-0-	8652 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956												
08		4433 X	3970	-0-	-463	-0-	3970 2		N	-0-		-0-
09		4290 X	3790	-0-	-500	-0-	3790 2		N	-0-		-0-
10		4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
11		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	-0-		-0-
12		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2		N	-0-		-0-
*01		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
08		4247 X	3515	-0-	-732	-0-	3515 2		N	-0-		-0-
09		4140 X	3025	-0-	-1115	-0-	3025 2		N	-0-		-0-
10		4681 X	4054	-0-	-627	-0-	4054 2		N	-0-		-0-
11		4530 X	2772	-0-	-1758	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
12		4681 X	3881	-0-	-800	-0-	3881 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3499	-0-	-562	-0-	3499 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

08		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2	N	-0-		-0-
09		5040 X	3999	-0-	-1041	-0-	3999	2	N	-0-		-0-
10		5208 X	4018	-0-	-1190	-0-	4018	2	N	-0-		-0-
11		5040 X	4051	-0-	-989	-0-	4051	2	N	-0-		-0-
12		4371 X	4300	-0-	-71	-0-	4300	2	N	-0-		-0-
*01		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2	N	-0-		-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
08		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2	N	-0-		-0-
09		5910 X	4969	-0-	-941	-0-	4969	2	N	-0-		-0-
10		6107 X	3351	-0-	-2756	-0-	3351	2	N	-0-		-0-
11		5910 X	2953	-0-	-2957	-0-	2953	2	N	-0-		-0-
12		6107 X	3056	-0-	-3051	-0-	3056	2	N	-0-		-0-
01		6107 X	3276	-0-	-2831	-0-	3276	2	N	-0-		-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-		-0-
09		1950 N	1855	-0-	-95	-0-	1855	2	N	-0-		-0-
10		2573 N	1641	-0-	-932	-0-	1641	2	N	-0-		-0-
11		2040 N	1553	-0-	-487	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2	N	-0-		-0-
01		1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2	N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
08		5518 X	4655	-0-	-863	-0-	4655	2	N	-0-		-0-
09		5280 X	5234	-0-	-46	-0-	5234	2	N	-0-		-0-
10		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2	N	-0-		-0-
11		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2	N	-0-		-0-
12		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2	N	-0-		-0-
01		5859 X	5721	-0-	-138	-0-	5721	2	N	-0-		-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
08		3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2	N	-0-		-0-
09		3360 X	2769	-0-	-591	-0-	2769	2	N	-0-		-0-
10		3472 X	3006	-0-	-466	-0-	3006	2	N	-0-		-0-
11		3360 X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2	N	-0-		-0-
12		2914 X	2527	-0-	-387	-0-	2527	2	N	-0-		-0-
01		3007 X	2729	-0-	-278	-0-	2729	2	N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289												
08		13609 X	11637	-0-	-1972	-0-	11637	2	N	-0-		-0-
09		12840 X	10888	-0-	-1952	-0-	10888	2	N	-0-		-0-
10		13268 X	9719	-0-	-3549	-0-	9719	2	N	-0-		-0-
11		12030 X	8049	-0-	-3981	-0-	8049	2	N	-0-		-0-
12		11780 X	11637	-0-	-143	-0-	11637	2	N	-0-		-0-
*01		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (PETTIT)		05190 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
RIVIERA OPERATING, LLC		714314										
SMITH, C C		WELL #: 1		RRCID -> 261555		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	82	1	1160	2	Y	-0-	-0-
09	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	74	1	1027	2	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	78	1	1017	2	Y	-0-	-0-
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	68	1	1013	2	Y	2	2
						2	9					

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267795		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626				
08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	2201 X	10	-0-	-2191	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
11	2130 X	9	-0-	-2121	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	-0-
*01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2162	2	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. MITCHELL GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 238293		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230				
08	806 N	261	-0-	-545	-0-	261	2			N	-0-	-0-
09	570 N	168	-0-	-402	-0-	168	2			N	-0-	-0-
10	558 N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-	-0-
11	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-	-0-
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-	-0-
*01	3100 N	5992	-0-	2892	2892	5992	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. MITCHELL UNIT III		945936										
		WELL #: 8		RRCID -> 158556		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

BUCHANAN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

FRANKLIN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF. 8456 - 10184
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANHART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FM 2096 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANCHICKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF. 9732 - 10502
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	103	1	1324	2	N	-0-	13
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	N	-0-	13
10	1023 N	137	-0-	-886	-0-	10	1	127	2	N	-0-	13
11	1380 N	212	-0-	-1168	-0-	15	1	197	2	N	-0-	13
12	961 N	222	-0-	-739	-0-	15	1	207	2	N	-0-	13
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-	13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	N	-0-	20
09	720 N	592	-0-	-128	-0-	43	1	549	2	N	-0-	20
10	961 N	646	-0-	-315	-0-	47	1	599	2	N	-0-	20
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	N	-0-	20
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	N	-0-	20
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	988	2	N	-0-	20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021										COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10500 - 10599	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		5270 X	4308	-0-	-962	-0-	312	1	3996	2	N	-0-				69
09		4830 X	4410	-0-	-420	-0-	320	1	4090	2	N	-0-				69
10		4991 X	4930	-0-	-61	-0-	357	1	4573	2	N	-0-				69
11		4650 X	4493	-0-	-157	-0-	310	1	4183	2	N	-0-				69
12		4805 X	3316	-0-	-1489	-0-	231	1	3085	2	N	-0-				69
01		4929 X	4428	-0-	-501	-0-	312	1	4116	2	N	-0-				69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167										COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10633 - 10696	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976										COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10690 - 10706	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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	
08		2666 X	2379	-0-	-287	-0-	172	1	2207	2	N	-0-				25
09		2580 X	2541	-0-	-39	-0-	184	1	2357	2	N	-0-				25
10		2666 X	2100	-0-	-566	-0-	152	1	1948	2	N	-0-				25
11		2580 X	1647	-0-	-933	-0-	109	1	1464	2	N	67				92
							74	9								
12		2635 X	2001	-0-	-634	-0-	139	1	1862	2	N	-0-				92
01		2635 X	1998	-0-	-637	-0-	140	1	1855	2	N	3				95
							3	9								

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017										COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10739 - 10794	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884										COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	10400 - 11512	
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	172	1	2199	2	N	-0-				20
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	128	1	1638	2	N	-0-				20
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	136	1	1737	2	N	-0-				20
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1503	2	N	-0-				20
12		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	104	1	1396	2	N	-0-				20
01		1519 N	574	-0-	-945	-0-	40	1	534	2	N	-0-				20

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.// 05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10775 - 11568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	150	N	-0-	-0-	-150					N	-0-					57
10	94	N	94	-0-	-0-		7 1		87 2	N	-0-					57
11	723	N	723	-0-	-0-		50 1		673 2	N	-0-					57
12	190	N	190	-0-	-0-		13 1		177 2	N	-0-					57
01	93	N	-0-	-0-	-93					N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221090		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10763 - 11561						
08	874	N	874	-0-	-0-		63 1		811 2	N	-0-					25
09	856	N	856	-0-	-0-		62 1		794 2	N	-0-					25
10	707	N	707	-0-	-0-		51 1		656 2	N	-0-					25
11	840	N	504	-0-	-336		35 1		469 2	N	-0-					25
12	868	N	586	-0-	-282		41 1		545 2	N	-0-					25
01	713	N	473	-0-	-240		33 1		440 2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10874 - 11096						
08	1505	N	1505	-0-	-0-		109 1		1396 2	N	-0-					60
09	1618	N	1618	-0-	-0-		117 1		1501 2	N	-0-					60
10	1517	N	1517	-0-	-0-		110 1		1407 2	N	-0-					60
11	1410	N	1344	-0-	-66		93 1		1251 2	N	-0-					60
12	1457	N	1373	-0-	-84		95 1		1278 2	N	-0-					60
01	1457	N	1049	-0-	-408		74 1		975 2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222490		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10905 - 11919						
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	113	N	113	-0-	-0-		8 1		105 2	N	-0-					10
12	208	N	208	-0-	-0-		14 1		194 2	N	-0-					10
01	0	N	-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						
08	2002	N	2002	-0-	-0-		145 1		1857 2	N	-0-					20
09	2103	N	2103	-0-	-0-		153 1		1950 2	N	-0-					20
10	2191	N	2191	-0-	-0-		159 1		2032 2	N	-0-					20
11	2078	N	2078	-0-	-0-		143 1		1935 2	N	-0-					20
12	2170	N	2143	-0-	-27		149 1		1994 2	N	-0-					20
01	2170	N	1972	-0-	-198		139 1		1833 2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233775		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12081		PERF.10844 - 11844						
08	1843	N	1843	-0-	-0-		133 1		1710 2	N	-0-					84
09	1932	N	1932	-0-	-0-		140 1		1792 2	N	-0-					84
10	1798	N	1717	-0-	-81		124 1		1593 2	N	-0-					84
11	1950	N	1950	-0-	-0-		135 1		1815 2	N	-0-					84
12	2028	N	2028	-0-	-0-		141 1		1887 2	N	-0-					84
*01	1988	N	1988	-0-	-0-		140 1		1848 2	N	-0-					84

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JHP OPERATING, LLC				432463								
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 208426	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 11367	PERF.11018	- 11092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
10	3100 N	3420	-0-	320	320	3420	3	N	-0-			-0-
11	1066 N	746	-0-	-320	-0-	746	3	N	-0-			-0-
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 195750	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 11850	PERF. N/A				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
BONNER, BOBBY				WELL #: 5	RRCID -> 209673	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10242	- 10706			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 214885	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 11806	PERF.10400	- 10420			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY				WELL #: 3	RRCID -> 217792	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 12227	PERF.10576	- 10698			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)										//CONT.// 05499 212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.// 120027							
BONNER, ANDY										WELL #: 4		RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80			
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-		80			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80			
*01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-		80			

WATSON, J.										WELL #: 1		RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746	
08		217 N	167	-0-	-50	-0-	23	1	144	2	N	-0-		25			
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		25			
10		217 N	73	-0-	-144	-0-	23	1	50	2	N	-0-		25			
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	207	1	273	2	N	-0-		25			
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	92	2	N	-0-		25			
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-		25			

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)										05499 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										120027							
BONNER, BOBBY										WELL #: 9		RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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	
08		1891 N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-		26			
09		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-		26			
10		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		26			
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-		26			
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26			
*01		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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BARRON (WOODBINE)			//CONT.//	05844	500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.			//CONT.//	909658								
BARRON, ETHEL			WELL #:	1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
08		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
10		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
11		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-		-0-
12		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
RELIANT ENERGY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	195617	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13080 - 13300	
08		4185 X	3796	-0-	-389 B	-0-	218	1	N	-0-		42
09		4050 X	3706	-0-	-344 B	-0-	201	1	N	-0-		42
10		3875 X	3491	-0-	-384 B	-0-	205	1	N	-0-		42
11		3750 X	2673	-0-	-1077 B	-0-	163	1	N	-0-		42
12		3844 X	3037	-0-	-807 B	-0-	169	1	N	-0-		42
01		3844 X	3143	-0-	-701 B	-0-	195	1	N	-0-		42

RELIANT ENERGY UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	198421	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	14965	PERF.14536 - 14598	
08		4433 X	4283	-0-	-150 B	-43625	246	1	N	-0-		-0-
09		3690 X	4008	-0-	318 B	-43307	218	1	N	-0-		-0-
10		4154 X	3749	-0-	-405 B	-43307	220	1	N	-0-		-0-
11		4140 X	4675	-0-	535 B	-42772	285	1	N	-0-		-0-
12		4278 X	5460	-0-	1182 B	-41590	304	1	N	-0-		-0-
01		4278 X	4915	-0-	637 B	-40953	305	1	N	-0-		-0-

RELIANT ENERGY UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200100	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13178 - 13192	
08		8153 X	7450	-0-	-703 B	-273487	428	1	N	-0-		34
09		7890 X	7600	-0-	-290 B	-273487	413	1	N	-0-		34
10		8153 X	7556	-0-	-597 B	-273487	443	1	N	-0-		34
11		7890 X	5537	-0-	-2353 B	-273487	337	1	N	-0-		34
12		7843 X	8406	-0-	563 B	-272924	468	1	N	-0-		34
01		7843 X	5306	-0-	-2537 B	-272924	329	1	N	-0-		34

GOOSTREE			WELL #:	1	RRCID ->	202257	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13096 - 14588	
08		2294 X	1856	-0-	-438 B	-0-	107	1	N	-0-		8
09		2220 X	1578	-0-	-642 B	-0-	86	1	N	-0-		8
10		2294 X	965	-0-	-1329 B	-0-	57	1	N	-0-		8
11		1800 N	502	-0-	-1298 B	-0-	31	1	N	-0-		8
12		1643 N	563	-0-	-1080 B	-0-	31	1	N	-0-		8
01		961 N	773	-0-	-188 B	-0-	48	1	N	-0-		8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5923 X	5923	-0-	-0- B	-0-	340	1	5583	2	N	-0-			10
09		6743 X	6743	-0-	-0- B	-0-	366	1	6377	2	N	-0-			10
10		6573 X	6573	-0-	-0- B	-0-	385	1	6188	2	N	-0-			10
11		4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	300	1	4619	2	N	-0-			10
12		7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	404	1	6864	2	N	-0-			10
*01		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	319	1	4815	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422															
08		8153 X	6613	-0-	-1540 B	-0-	380	1	6233	2	N	-0-			42
09		7890 X	6748	-0-	-1142 B	-0-	367	1	6381	2	N	-0-			42
10		7595 X	6168	-0-	-1427 B	-0-	361	1	5807	2	N	-0-			42
11		7020 X	5749	-0-	-1271 B	-0-	350	1	5399	2	N	-0-			42
12		6975 X	5727	-0-	-1248 B	-0-	319	1	5408	2	N	-0-			42
01		6975 X	5285	-0-	-1690 B	-0-	328	1	4957	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060															
08		806 N	27	-0-	-779 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
*01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581															
08		2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	165	1	2702	2	N	-0-			-0-
09		2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	158	1	2748	2	N	-0-			-0-
10		2573 X	2010	-0-	-563 B	-0-	118	1	1892	2	N	-0-			-0-
11		3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	210	1	3230	2	N	-0-			-0-
12		3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	181	1	3074	2	N	-0-			-0-
*01		2805 X	2805	-0-	-0- B	-0-	174	1	2631	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832															
08		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	46	1	760	2	N	-0-			-0-
09		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	83	1	1441	2	N	-0-			-0-
10		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	69	1	1115	2	N	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	39	1	604	2	N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	39	1	665	2	N	-0-			-0-
*01		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	39	1	586	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480															
08		2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	146	1	2386	2	N	-0-			-0-
09		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	97	1	1696	2	N	-0-			-0-
10		2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	134	1	2156	2	N	-0-			-0-
11		2460 N	2294	-0-	-166 B	-0-	140	1	2154	2	N	-0-			-0-
12		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	130	1	2209	2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2194	-0-	-100 B	-0-	136	1	2058	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265															
08		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	66	1	1081	2	N	-0-			-0-
09		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	82	1	1427	2	N	-0-			-0-
10		899 N	11	-0-	-888 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	56	1	866	2	N	-0-			-0-
12		899 N	554	-0-	-345 B	-0-	31	1	523	2	N	-0-			-0-
01		11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
08		620 N	449	-0-	-171 B	-0-		26 1	423 2	N	-0-	-0-
09		311 N	311	-0-	-0- B	-0-		17 1	294 2	N	-0-	-0-
10		1333 N	683	-0-	-650 B	-0-		40 1	643 2	N	-0-	-0-
11		420 N	289	-0-	-131 B	-0-		18 1	271 2	N	-0-	-0-
12		593 N	593	-0-	-0- B	-0-		33 1	560 2	N	-0-	-0-
01		682 N	391	-0-	-291 B	-0-		24 1	367 2	N	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-		136 1	2185 2	N	-0-	-0-
11		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-		144 1	2223 2	N	-0-	-0-
12		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-		57 1	971 2	N	-0-	-0-
*01		4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-		271 1	4098 2	N	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
08		1457 N	1088	-0-	-369 B	-0-		63 1	1025 2	N	-0-	-0-
09		1500 N	1318	-0-	-182 B	-0-		72 1	1246 2	N	-0-	-0-
10		1550 N	1089	-0-	-461 B	-0-		64 1	1025 2	N	-0-	-0-
11		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-		81 1	1254 2	N	-0-	-0-
12		1364 N	1165	-0-	-199 B	-0-		65 1	1100 2	N	-0-	-0-
01		1085 N	821	-0-	-264 B	-0-		51 1	770 2	N	-0-	-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
08		29892 X	29892	-0-	-0- B	-0-		29892 2		N	-0-	-0-
09		23709 X	23709	-0-	-0- B	-0-		23709 2		N	-0-	-0-
10		22103 X	20842	-0-	-1261 B	-0-		20842 2		N	-0-	-0-
11		21390 X	20266	-0-	-1124 B	-0-		20266 2		N	-0-	-0-
12		22103 X	19805	-0-	-2298 B	-0-		19805 2		N	-0-	-0-
01		22103 X	19066	-0-	-3037 B	-0-		19066 2		N	-0-	-0-

CL&F OPERATING LLC 154789												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106												
08		3255 X	719	-0-	-2536 B	-0-		28 1	691 2	Y	-0-	3
09		3150 X	1178	-0-	-1972 B	-0-		40 1	1138 2	Y	-0-	3
10		2397 X	2397	-0-	-0- B	-0-		94 1	2303 2	Y	-0-	3
11		1858 X	1858	-0-	-0- B	-0-		54 1	1804 2	Y	-0-	3
12		1835 X	1835	-0-	-0- B	-0-		72 1	1763 2	Y	-0-	3
01		2387 X	1112	-0-	-1275 B	-0-		44 1	1068 2	Y	-0-	3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE		

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202														
08	6200	X	2891	-0-	-3309	B	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-	4
09	6000	X	4231	-0-	-1769	B	-0-	145	1	4086	2	Y	-0-	4
10	6200	X	5299	-0-	-901	B	-0-	208	1	5091	2	Y	-0-	4
11	5596	X	5596	-0-	-0-	B	-0-	163	1	5433	2	Y	-0-	4
12	5834	X	5834	-0-	-0-	B	-0-	229	1	5605	2	Y	-0-	4
*01	5545	X	5545	-0-	-0-	B	-0-	217	1	5328	2	Y	-0-	4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090														
08	4563	X	4563	-0-	-0-	B	-0-	179	1	4384	2	Y	-0-	5
09	4350	X	3938	-0-	-412	B	-0-	135	1	3803	2	Y	-0-	5
10	4836	X	4464	-0-	-372	B	-0-	175	1	4289	2	Y	-0-	5
11	4846	X	4846	-0-	-0-	B	-0-	141	1	4705	2	Y	-0-	5
12	5722	X	5722	-0-	-0-	B	-0-	224	1	5498	2	Y	-0-	5
*01	5584	X	5584	-0-	-0-	B	-0-	219	1	5365	2	Y	-0-	5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
08	3210	X	3210	-0-	-0-	B	-0-	3210	2		N	-0-	135	
09	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	2791	2		N	-0-	135	
10	2914	X	2193	-0-	-721	B	-0-	2193	2		N	-0-	135	
11	2820	X	2772	-0-	-48	B	-0-	2772	2		N	-0-	135	
12	2914	X	2629	-0-	-285	B	-0-	2629	2		N	-0-	135	
01	2914	X	2659	-0-	-255	B	-0-	2659	2		N	-0-	135	

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
08	4128	X	4128	-0-	-0-	B	-0-	4128	2		N	-0-	92	
09	3450	X	3367	-0-	-83	B	-0-	3367	2		N	-0-	92	
10	3906	X	2760	-0-	-1146	B	-0-	2760	2		N	-0-	92	
11	3900	X	1924	-0-	-1976	B	-0-	1924	2		N	-0-	92	
12	4030	X	3094	-0-	-936	B	-0-	3094	2		N	-0-	92	
01	4030	X	2784	-0-	-1246	B	-0-	2784	2		N	-0-	92	

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A														
08	3148	X	3148	-0-	-0-	B	-0-	3148	2		N	-0-	194	
09	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-	2861	2		N	-0-	194	
10	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	2		N	-0-	194	
11	3591	X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3591	2		N	-0-	194	
12	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444	2		N	-0-	194	
*01	3529	X	3529	-0-	-0-	B	-0-	3529	2		N	-0-	194	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//										06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
FULLSPIKE ENERGY LLC										289935							
NOEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 215337		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			

LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445							
WALKER, M. P. ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 093998		COMPL. DATE 03/29/1981		TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894	
08	1302	N	849	-0-	-453	B	-0-	60	1	789	3	N	-0-	-0-			
09	1020	N	870	-0-	-150	B	-0-	62	1	808	3	N	-0-	-0-			
10	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	61	1	845	3	N	-0-	-0-			
11	810	N	650	-0-	-160	B	-0-	13	1	637	3	N	-0-	-0-			
12	899	N	736	-0-	-163	B	-0-	736	3			N	-0-	-0-			
*01	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	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	
08	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	64	1	835	3	N	-0-	-0-			
09	870	N	84	-0-	-786	B	-0-	26	1	58	3	N	-0-	-0-			
10	868	N	107	-0-	-761	B	-0-	7	1	100	3	N	-0-	-0-			
11	870	N	304	-0-	-566	B	-0-	6	1	298	3	N	-0-	-0-			
12	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-	-0-			
*01	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-	-0-			

SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 144621		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-			

FULLEN										WELL #: 3		RRCID -> 145880		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648	
08	248	N	140	-0-	-108	B	-0-	140	3			N	-0-	-0-			
09	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2336	3			N	-0-	-0-			
10	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	3			N	-0-	-0-			
11	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	3			N	-0-	-0-			
12	1984	N	1714	-0-	-270	B	-0-	1714	3			N	-0-	-0-			
01	1984	N	1942	-0-	-42	B	-0-	1942	3			N	-0-	-0-			

BLANTON										WELL #: 1		RRCID -> 163947		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686	
08	2697	N	2594	-0-	-103	B	-0-	2594	3			N	-0-	-0-			
09	2610	N	2453	-0-	-157	B	-0-	2453	3			N	-0-	-0-			
10	2635	N	2519	-0-	-116	B	-0-	2519	3			N	-0-	-0-			
11	2520	N	2409	-0-	-111	B	-0-	2409	3			N	-0-	-0-			
12	2542	N	2436	-0-	-106	B	-0-	2436	3			N	-0-	-0-			
01	2511	N	2391	-0-	-120	B	-0-	2390	3	1	9	N	1	1	-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-		3668	3		N	-0-
09		3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-		3409	3		N	-0-
10		3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-		3860	3		N	-0-
11		3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-		3540	3		N	-0-
12		3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-		3813	3		N	-0-
*01		3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-		3715	3	2 9	N	-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
08		1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-		1241	3		N	-0-
09		1230 N	1156	-0-	-74 B	-0-		1156	3		N	-0-
10		1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-		1176	3		N	-0-
11		1200 N	1074	-0-	-126 B	-0-		1074	3		N	-0-
12		1209 N	1099	-0-	-110 B	-0-		1099	3		N	-0-
01		1178 N	1068	-0-	-110 B	-0-		1068	3		N	-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
08		1271 N	1155	-0-	-116 B	-0-		1155	3		N	-0-
09		1200 N	1113	-0-	-87 B	-0-		1113	3		N	-0-
10		1178 N	1116	-0-	-62 B	-0-		1116	3		N	-0-
11		1110 N	934	-0-	-176 B	-0-		934	3		N	-0-
12		1147 N	1076	-0-	-71 B	-0-		1076	3		N	-0-
*01		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-		1206	3		N	-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
08		1953 X	457	-0-	-1496 B	-0-		457	3		N	-0-
09		1860 X	539	-0-	-1321 B	-0-		539	3		N	-0-
10		372 X	261	-0-	-111 B	-0-		261	3		N	-0-
11		466 X	466	-0-	-0- B	-0-		466	3		N	-0-
12		574 N	574	-0-	-0- B	-0-		574	3		N	-0-
*01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-		384	3	1 9	N	-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
08		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-		1598	3		N	-0-
09		1440 N	1418	-0-	-22 B	-0-		1418	3		N	-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-		1669	3		N	-0-
11		1560 N	486	-0-	-1074 B	-0-		486	3		N	-0-
12		1457 N	119	-0-	-1338 B	-0-		119	3		N	-0-
01		1674 N	32	-0-	-1642 B	-0-		32	3		N	-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
08		744 N	596	-0-	-148 B	-0-		596	3		N	-0-
09		540 N	524	-0-	-16 B	-0-		524	3		N	-0-
10		589 N	517	-0-	-72 B	-0-		517	3		N	-0-
11		570 N	531	-0-	-39 B	-0-		531	3		N	-0-
12		556 N	556	-0-	-0- B	-0-		556	3		N	-0-
*01		552 N	552	-0-	-0- B	-0-		552	3		N	-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071												
08		T. A.	190	-0-	190 B	190		190	3		Y	-0-
09		T. A.	187	-0-	187 B	377		187	3		Y	-0-
10		T. A.	323	-0-	323 B	700		323	3		Y	-0-
11		T. A.	196	-0-	196 B	896		196	3		Y	-0-
12		T. A.	400	-0-	400 B	1296		400	3		Y	-0-
*01		1613 X	317	-0-	-1296 B	-0-		317	3		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		3906 X	3511	-0-	-395 B	-0-	3511	3			N	-0-
09		3960 X	3763	-0-	-197 B	-0-	3763	3			N	-0-
10		4092 X	3591	-0-	-501 B	-0-	3591	3			N	-0-
11		3960 X	2171	-0-	-1789 B	-0-	2171	3			N	-0-
12		4092 X	3764	-0-	-328 B	-0-	3764	3			N	-0-
01		3875 X	3561	-0-	-314 B	-0-	3559	3	2	9	N	-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946												
08		T. A.	2460	-0-	2460 B	2460	2460	3			Y	-0-
09		T. A.	2414	-0-	2414 B	4874	2414	3			Y	-0-
10		T. A.	2445	-0-	2445 B	7319	2445	3			Y	-0-
11		T. A.	2206	-0-	2206 B	9525	2206	3			Y	-0-
12		T. A.	2509	-0-	2509 B	12034	2509	3			Y	-0-
*01		14271 X	2237	-0-	-12034 B	-0-	2236	3	1	9	Y	-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
08		2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			Y	-0-
09		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	3			Y	-0-
10		2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			Y	-0-
11		2730 N	2690	-0-	-40 B	-0-	2690	3			Y	-0-
12		2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			Y	-0-
01		2852 N	2693	-0-	-159 B	-0-	2692	3	1	9	Y	-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122												
08		17880 X	17880	-0-	-0- B	-0-	3855	3	14025	5	Y	-0-
09		18402 X	18402	-0-	-0- B	-0-	3611	3	14791	5	Y	-0-
10		19189 X	19027	-0-	-162 B	-0-	3371	3	15656	5	Y	-0-
11		18570 X	17124	-0-	-1446 B	-0-	3050	3	14074	5	Y	-0-
12		19189 X	18492	-0-	-697 B	-0-	2856	3	15636	5	Y	-0-
01		19034 X	18655	-0-	-379 B	-0-	3018	3	15637	5	Y	-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
08		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-
09		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-
11		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-
12		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-
*01		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973												
08		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-
09		570 N	257	-0-	-313 B	-0-	257	3			N	-0-
10		403 N	268	-0-	-135 B	-0-	268	3			N	-0-
11		480 N	140	-0-	-340 B	-0-	140	3			N	-0-
12		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-
*01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297												
08		1643 N	1105	-0-	-538 B	-0-	1105	3			N	-0-
09		1290 N	985	-0-	-305 B	-0-	985	3			N	-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-
11		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-
12		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-
01		1426 N	1311	-0-	-115 B	-0-	1311	3			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3007 X	2948	-0-	-59 B	-0-	2948	3	Y	-0-		-0-
09		2910 X	2859	-0-	-51 B	-0-	2859	3	Y	-0-		-0-
10		3007 X	2751	-0-	-256 B	-0-	2751	3	Y	-0-		-0-
11		2850 N	2712	-0-	-138 B	-0-	2712	3	Y	-0-		-0-
12		2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3	Y	-0-		-0-
*01		2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2793	3	Y	1	1 1	-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530												
08		2232 N	1733	-0-	-499 B	-0-	1733	3	Y	-0-		-0-
09		2130 N	1190	-0-	-940 B	-0-	1190	3	Y	-0-		-0-
10		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3	Y	-0-		-0-
11		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3	Y	-0-		-0-
12		2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3	Y	-0-		-0-
*01		2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2537	3	Y	1	1 1	-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059												
08		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3	Y	-0-		-0-
09		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3	Y	-0-		-0-
10		930 N	563	-0-	-367 B	-0-	563	3	Y	-0-		-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3	Y	-0-		-0-
12		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3	Y	-0-		-0-
*01		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3	Y	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580												
08		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3	Y	-0-		-0-
09		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3	Y	-0-		-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3	Y	-0-		-0-
11		1530 N	1476	-0-	-54 B	-0-	1476	3	Y	-0-		-0-
12		1581 N	1468	-0-	-113 B	-0-	1468	3	Y	-0-		-0-
01		1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3	Y	-0-		-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000												
08		4309 X	4301	-0-	-8 B	-0-	4301	3	N	-0-		-0-
09		4170 X	4015	-0-	-155 B	-0-	4015	3	N	-0-		-0-
10		5022 X	4228	-0-	-794 B	-0-	4228	3	N	-0-		-0-
11		4860 X	4102	-0-	-758 B	-0-	4102	3	N	-0-		-0-
12		5022 X	4278	-0-	-744 B	-0-	4278	3	N	-0-		-0-
01		4309 X	4199	-0-	-110 B	-0-	4197	3	N	2	2 1	-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066												
08		4371 X	4371	-0-	-0- B	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
09		7096 X	7096	-0-	-0- B	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
							5742	5				
10		20753 X	20753	-0-	-0- B	-0-	52	1	Y	-0-		-0-
							17932	5				
11		19978 X	19978	-0-	-0- B	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
							14074	5				
12		7443 X	7443	-0-	-0- B	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
							5368	5				
*01		121 X	121	-0-	-0- B	-0-	3	1	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		5084 X	4920	-0-	-164 B	-0-	350	1	4570	3	N	-0-
09		5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	381	1	4945	3	N	-0-
10		5753 X	5753	-0-	-0- B	-0-	389	1	5363	3	N	-0-
							1	9				
11		4920 X	4239	-0-	-681 B	-0-	83	1	4156	3	N	-0-
12		5084 X	4128	-0-	-956 B	-0-	4127	3	1	9	N	-0-
01		5084 X	4092	-0-	-992 B	-0-	4	1	4086	3	N	-0-
							2	9				

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964												
08		124 N	67	-0-	-57 B	-0-	5	1	62	3	N	-0-
09		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	10	1	127	3	N	-0-
10		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	9	1	124	3	N	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-
*01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019												
08		T. A.	5504	-0-	5504 B	5504	5504	3			Y	-0-
09		T. A.	5721	-0-	5721 B	11225	5721	3			Y	-0-
10		T. A.	2249	-0-	2249 B	13474	2249	3			Y	-0-
11		T. A.	4957	-0-	4957 B	18431	4957	3			Y	-0-
12		T. A.	5128	-0-	5128 B	23559	5128	3			Y	-0-
*01		28536 X	4977	-0-	-23559 B	-0-	4975	3	2	9	Y	-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884												
08		6262 X	5705	-0-	-557 B	-0-	5705	3			Y	-0-
09		6060 X	5582	-0-	-478 B	-0-	5582	3			Y	-0-
10		6138 X	5631	-0-	-507 B	-0-	5630	3	1	9	Y	-0-
11		5640 X	5560	-0-	-80 B	-0-	5560	3			Y	-0-
12		5766 X	5683	-0-	-83 B	-0-	5683	3			Y	-0-
01		5766 X	5653	-0-	-113 B	-0-	5650	3	3	9	Y	-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585												
08		279 X	3200	-0-	2921 B	-154305	3200	3			Y	-0-
09		270 X	3244	-0-	2974 B	-151331	3244	3			Y	-0-
10		279 X	3678	-0-	3399 B	-147932	3678	3			Y	-0-
11		270 X	2948	-0-	2678 B	-145254	2948	3			Y	-0-
12		279 X	3083	-0-	2804 B	-142450	3083	3			Y	-0-
01		279 X	2797	-0-	2518 B	-139932	2796	3	1	9	Y	-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
08		14974 X	14974	-0-	-0- B	-0-	14973	3	1	9	Y	-0-
09		10731 X	10731	-0-	-0- B	-0-	10729	3	2	9	Y	-0-
10		9729 X	9729	-0-	-0- B	-0-	9727	3	2	9	Y	-0-
11		8733 X	8733	-0-	-0- B	-0-	8733	3			Y	-0-
12		8564 X	8564	-0-	-0- B	-0-	8563	3	1	9	Y	-0-
*01		9314 X	9314	-0-	-0- B	-0-	9310	3	4	9	Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURLERSON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004											TOTAL DEPTH	PERF.13340 - 13618		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2294 N	1550	-0-	-744 B	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-			-0-
10	2046 N	1613	-0-	-433 B	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
12	2108 N	1792	-0-	-316 B	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
*01	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004											TOTAL DEPTH	PERF.13333 - 13389		
08	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
11	780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747	3			N	-0-			-0-
12	868 N	626	-0-	-242 B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
01	837 N	567	-0-	-270 B	-0-	567	3			N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004											TOTAL DEPTH	PERF.13452 - 13643		
08	4898 X	4951	-0-	53 B	-68127	4951	3			Y	-0-			-0-
09	4740 X	4786	-0-	46 B	-68081	4786	3			Y	-0-			-0-
10	4898 X	4824	-0-	-74 B	-68081	4824	3			Y	-0-			-0-
11	4740 X	7024	-0-	2284 B	-65797	7024	3			Y	-0-			-0-
12	4898 X	8334	-0-	3436 B	-62361	8333	3	1 9	Y	1	1			-0-
01	4898 X	7559	-0-	2661 B	-59700	7556	3	3 9	Y	3	1			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004											TOTAL DEPTH	PERF.13165 - 13219		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004											TOTAL DEPTH	PERF.13502 - 13870		
08	5611 X	4790	-0-	-821 B	-0-	4790	3			Y	-0-			-0-
09	5430 X	5096	-0-	-334 B	-0-	5096	3			Y	-0-			-0-
10	5549 X	4575	-0-	-974 B	-0-	4575	3			Y	-0-			-0-
11	5802 X	5802	-0-	-0- B	-0-	5802	3			Y	-0-			-0-
12	8848 X	8848	-0-	-0- B	-0-	8846	3	2 9	Y	2	1			-0-
*01	7838 X	7838	-0-	-0- B	-0-	7834	3	4 9	Y	4	1			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005											TOTAL DEPTH	PERF.13002 - 14410		
08	3844 X	3267	-0-	-577 B	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
09	3720 X	1965	-0-	-1755 B	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
10	3844 X	1620	-0-	-2224 B	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
11	3630 X	3219	-0-	-411 B	-0-	3219	3			N	-0-			-0-
12	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	3			N	-0-			-0-
*01	3355 X	3355	-0-	-0- B	-0-	3353	3	2 9	N	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004											TOTAL DEPTH	PERF.13572 - 13741		
08	3968 X	2583	-0-	-1385 B	-0-	2583	3			Y	-0-			-0-
09	7436 X	7436	-0-	-0- B	-0-	7435	3	1 9	Y	1	1			-0-
10	7806 X	7806	-0-	-0- B	-0-	7805	3	1 9	Y	1	1			-0-
11	6728 X	6728	-0-	-0- B	-0-	6728	3			Y	-0-			-0-
12	6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	6522	3	1 9	Y	1	1			-0-
*01	6363 X	6363	-0-	-0- B	-0-	6360	3	3 9	Y	3	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005										TOTAL DEPTH	14094	PERF.13208	- 13432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
09		2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481 3		N	-0-			-0-
10		2604 N	2554	-0-	-50 B	-0-	2554 3		N	-0-			-0-
11		2520 N	2434	-0-	-86 B	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
12		2573 N	2460	-0-	-113 B	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
01		2542 N	2519	-0-	-23 B	-0-	2518 3	1 9	N	1	1 1		-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005										TOTAL DEPTH	13630	PERF.11278	- 13480
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005										TOTAL DEPTH	14110	PERF.13297	- 13580
08		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
09		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
10		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3		N	-0-			-0-
11		2190 N	1941	-0-	-249 B	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
12		2356 N	2046	-0-	-310 B	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
01		2263 N	2117	-0-	-146 B	-0-	2117 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005										TOTAL DEPTH	14160	PERF.13550	- 13846
08		3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	3662 3		Y	-0-			-0-
09		3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623 3		Y	-0-			-0-
10		3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	3690 3		Y	-0-			-0-
11		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	3557 3		Y	-0-			-0-
12		3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 3		Y	-0-			-0-
*01		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3577 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005										TOTAL DEPTH	14612	PERF.13510	- 14346
08		5642 X	5087	-0-	-555 B	-0-	5087 3		Y	-0-			-0-
09		5460 X	5095	-0-	-365 B	-0-	5095 3		Y	-0-			-0-
10		5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	5786 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		5233 X	5233	-0-	-0- B	-0-	5233 3		Y	-0-			-0-
12		5301 X	5265	-0-	-36 B	-0-	5265 3		Y	-0-			-0-
01		5704 X	5289	-0-	-415 B	-0-	5287 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005										TOTAL DEPTH	14140	PERF.13554	- 13948
08		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3		Y	-0-			-0-
09		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3		Y	-0-			-0-
10		1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 3		Y	-0-			-0-
11		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3		Y	-0-			-0-
12		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		Y	-0-			-0-
*01		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	13950	PERF.13290	- 13596
08		6648 X	6648	-0-	-0- B	-0-	6648 3		N	-0-			-0-
09		5923 X	5923	-0-	-0- B	-0-	5922 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10		5859 X	5853	-0-	-6 B	-0-	5852 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		6240 X	5408	-0-	-832 B	-0-	5408 3		N	-0-			-0-
12		6448 X	5537	-0-	-911 B	-0-	5537 3		N	-0-			-0-
01		6448 X	5410	-0-	-1038 B	-0-	5408 3	2 9	N	2	2 1		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
08		4030 X	3603	-0-	-427 B	-0-	3603 3		Y	-0-		-0-
09		3900 X	3892	-0-	-8 B	-0-	3892 3		Y	-0-		-0-
10		4030 X	4029	-0-	-1 B	-0-	4029 3		Y	-0-		-0-
11		3900 X	3848	-0-	-52 B	-0-	3848 3		Y	-0-		-0-
12		4030 X	3945	-0-	-85 B	-0-	3945 3		Y	-0-		-0-
01		4030 X	3966	-0-	-64 B	-0-	3964 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362												
08		806 X	618	-0-	-188 B	-0-	618 3		N	-0-		-0-
09		780 X	607	-0-	-173 B	-0-	607 3		N	-0-		-0-
10		806 X	628	-0-	-178 B	-0-	628 3		N	-0-		-0-
11		690 X	596	-0-	-94 B	-0-	596 3		N	-0-		-0-
12		682 X	615	-0-	-67 B	-0-	615 3		N	-0-		-0-
01		620 X	470	-0-	-150 B	-0-	470 3		N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830												
08		6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	6219 3		N	-0-		-0-
09		5912 X	5912	-0-	-0- B	-0-	5911 3	1 9	N	1	1 1	-0-
10		5939 X	5939	-0-	-0- B	-0-	5938 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		5636 X	5636	-0-	-0- B	-0-	5636 3		N	-0-		-0-
12		5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692 3		N	-0-		-0-
*01		5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	5733 3	3 9	N	3	3 1	-0-
LINCCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517												
08		3069 X	2602	-0-	-467 B	-0-	2602 3		N	-0-		-0-
09		2790 X	2460	-0-	-330 B	-0-	2460 3		N	-0-		-0-
10		2945 X	2214	-0-	-731 B	-0-	2214 3		N	-0-		-0-
11		2850 X	1771	-0-	-1079 B	-0-	1771 3		N	-0-		-0-
12		3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	3624 3		N	-0-		-0-
*01		3269 X	3269	-0-	-0- B	-0-	3268 3	1 9	N	1	1 1	-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985												
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
08		4584 X	4584	-0-	-0- B	-0-	4584 3		N	-0-		-0-
09		3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	3788 3		N	-0-		-0-
10		5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	5044 3		N	-0-		-0-
11		4656 X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656 3		N	-0-		-0-
12		4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	4291 3		N	-0-		-0-
*01		4909 X	4909	-0-	-0- B	-0-	4907 3	2 9	N	2	2 1	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)			//CONT.//	06476 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//	495445										
LEE ROY "A"			WELL #:		3 L	RRCID ->	217279	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12746 - 13590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6260 X	6260	-0-	-0- B	-0-	6260 3		N	-0-			-0-		
09	5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	5625 3		N	-0-			-0-		
10	5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-	5928 3	1 9	N	1	1 1		-0-		
11	6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022 3		N	-0-			-0-		
12	6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	6143 3	1 9	N	1	1 1		-0-		
*01	6101 X	6101	-0-	-0- B	-0-	6098 3	3 9	N	3	3 1		-0-		

GROCE, D.			WELL #:		1	RRCID ->	217281	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	11670 - 12548
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

HODGES "A"			WELL #:		9	RRCID ->	217622	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13260 - 13373
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	

POLLARD, JEANETTE			WELL #:		2	RRCID ->	217852	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13300 - 13786
08	589 X	555	-0-	-34 B	-0-	555 3		N	-0-			-0-	
09	527 X	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-	
10	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 3		N	-0-			-0-	
11	5194 X	5194	-0-	-0- B	-0-	5194 3		N	-0-			-0-	
12	5256 X	5256	-0-	-0- B	-0-	5256 3		N	-0-			-0-	
*01	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5108 3	2 9	N	2	2 1		-0-	

THOMAS, W.			WELL #:		1	RRCID ->	217912	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11978 - 12912
08	4061 X	3720	-0-	-341 B	-0-	3720 3		N	-0-			-0-	
09	5079 X	5079	-0-	-0- B	-0-	5079 3		N	-0-			-0-	
10	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089 3		N	-0-			-0-	
11	3600 X	3499	-0-	-101 B	-0-	3499 3		N	-0-			-0-	
12	4061 X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515 3		N	-0-			-0-	
01	4061 X	3472	-0-	-589 B	-0-	3470 3	2 9	N	2	2 1		-0-	

MULLENAX, G.			WELL #:		4	RRCID ->	217913	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	13288 - 13400
08	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523 3		N	-0-			-0-	
09	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3		N	-0-			-0-	
10	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 3		N	-0-			-0-	
11	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834 3		N	-0-			-0-	
12	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703 3		N	-0-			-0-	
*01	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2590 3	1 9	N	1	1 1		-0-	

HODGES "A"			WELL #:		13	RRCID ->	218288	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	13377 - 13695
08	8190 X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190 3		Y	-0-			-0-	
09	9968 X	9968	-0-	-0- B	-0-	9966 3	2 9	Y	2	2 1		-0-	
10	9091 X	9091	-0-	-0- B	-0-	9089 3	2 9	Y	2	2 1		-0-	
11	8148 X	8148	-0-	-0- B	-0-	8148 3		Y	-0-			-0-	
12	7986 X	7986	-0-	-0- B	-0-	7985 3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
*01	7815 X	7815	-0-	-0- B	-0-	7811 3	4 9	Y	4	4 1		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		3255 X	2315	-0-	-940 B	-0-	2315 3		N	-0-		-0-	
09		3150 X	1943	-0-	-1207 B	-0-	1943 3		N	-0-		-0-	
10		3255 X	464	-0-	-2791 B	-0-	464 3		N	-0-		-0-	
11		8928 X	8928	-0-	-0- B	-0-	8928 3		N	-0-		-0-	
12		7372 X	7372	-0-	-0- B	-0-	7371 3		N	1	1	-0-	
*01		6383 X	6383	-0-	-0- B	-0-	6380 3		N	3	3	1	-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000													
08		9145 X	7864	-0-	-1281 B	-0-	7864 3		Y	-0-		-0-	
09		8850 X	6626	-0-	-2224 B	-0-	6625 3		Y	1	1	-0-	
10		9145 X	8081	-0-	-1064 B	-0-	8080 3		Y	1	1	-0-	
11		8640 X	8497	-0-	-143 B	-0-	8497 3		Y	-0-		-0-	
12		8773 X	8425	-0-	-348 B	-0-	8424 3		Y	1	1	-0-	
*01		8309 X	8309	-0-	-0- B	-0-	8305 3		Y	4	4	1	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823													
08		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3		N	-0-		-0-	
09		1050 N	1017	-0-	-33 B	-0-	1017 3		N	-0-		-0-	
10		1519 N	964	-0-	-555 B	-0-	964 3		N	-0-		-0-	
11		1350 N	899	-0-	-451 B	-0-	899 3		N	-0-		-0-	
12		1054 N	900	-0-	-154 B	-0-	900 3		N	-0-		-0-	
01		961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929 3		N	-0-		-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592													
08		3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178 3		N	-0-		-0-	
09		2887 X	2887	-0-	-0- B	-0-	2887 3		N	-0-		-0-	
10		3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089 3		N	-0-		-0-	
11		2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744 3		N	-0-		-0-	
12		3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-	3004 3		N	-0-		-0-	
*01		2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	2959 3		N	1	1	1	-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462													
08		1674 X	1529	-0-	-145 B	-0-	1529 3		N	-0-		-0-	
09		1620 X	1498	-0-	-122 B	-0-	1498 3		N	-0-		-0-	
10		1674 X	1543	-0-	-131 B	-0-	1543 3		N	-0-		-0-	
11		1620 X	1443	-0-	-177 B	-0-	1443 3		N	-0-		-0-	
12		1550 X	1452	-0-	-98 B	-0-	1452 3		N	-0-		-0-	
01		1550 X	1536	-0-	-14 B	-0-	1536 3		N	-0-		-0-	

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943													
08		6138 X	5620	-0-	-518 B	-0-	5620 3		N	-0-		-0-	
09		5940 X	5573	-0-	-367 B	-0-	5573 3		N	-0-		-0-	
10		5983 X	5581	-0-	-402 B	-0-	5580 3		N	1	1	-0-	
11		5730 X	5479	-0-	-251 B	-0-	5479 3		N	-0-		-0-	
12		5921 X	5685	-0-	-236 B	-0-	5685 3		N	-0-		-0-	
01		5766 X	5528	-0-	-238 B	-0-	5525 3		N	3	3	1	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477													
08		899 N	727	-0-	-172 B	-0-	727 3		N	-0-		-0-	
09		900 N	711	-0-	-189 B	-0-	711 3		N	-0-		-0-	
10		868 N	729	-0-	-139 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-	
11		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3		N	-0-		-0-	
12		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-		-0-	
01		744 N	633	-0-	-111 B	-0-	633 3		N	-0-		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		6417 X	6271	-0-	-146	B	-0-	6271	3		N	-0-
09		6210 X	5752	-0-	-458	B	-0-	5751	3	1	9	-0-
10		6479 X	5870	-0-	-609	B	-0-	5869	3	1	9	-0-
11		6270 X	5635	-0-	-635	B	-0-	5635	3		N	-0-
12		6479 X	5634	-0-	-845	B	-0-	5634	3		N	-0-
01		6262 X	6103	-0-	-159	B	-0-	6100	3	3	9	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
08		4410 X	4410	-0-	-0-	B	-0-	4410	3		N	-0-
09		4247 X	4247	-0-	-0-	B	-0-	4247	3		N	-0-
10		4434 X	4434	-0-	-0-	B	-0-	4434	3		N	-0-
11		4230 X	3833	-0-	-397	B	-0-	3833	3		N	-0-
12		4371 X	4221	-0-	-150	B	-0-	4221	3		N	-0-
01		4371 X	3870	-0-	-501	B	-0-	3868	3	2	9	-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859				N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859				N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859				N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859				N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859				N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-12859				N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
08		3339 X	3339	-0-	-0-	B	-0-	3339	3		N	-0-
09		3180 X	2915	-0-	-265	B	-0-	2915	3		N	-0-
10		3286 X	3241	-0-	-45	B	-0-	3241	3		N	-0-
11		3240 X	2797	-0-	-443	B	-0-	2797	3		N	-0-
12		3348 X	3135	-0-	-213	B	-0-	3135	3		N	-0-
01		3348 X	3170	-0-	-178	B	-0-	3169	3	1	9	-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
08		2139 X	2154	-0-	15	B	-61084	2154	3		N	-0-
09		2070 X	2020	-0-	-50	B	-61084	2020	3		N	-0-
10		2139 X	2233	-0-	94	B	-60990	2233	3		N	-0-
11		2070 X	2239	-0-	169	B	-60821	2239	3		N	-0-
12		2139 X	2431	-0-	292	B	-60529	2431	3		N	-0-
01		2232 X	2526	-0-	294	B	-60235	2526	3		N	-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608												
08		6851 X	6387	-0-	-464	B	-0-	6387	3		N	-0-
09		6630 X	6156	-0-	-474	B	-0-	6155	3	1	9	-0-
10		6758 X	6061	-0-	-697	B	-0-	6060	3	1	9	-0-
11		6540 X	5800	-0-	-740	B	-0-	5800	3		N	-0-
12		6444 X	6444	-0-	-0-	B	-0-	6443	3	1	9	-0-
01		6386 X	5661	-0-	-725	B	-0-	5658	3	3	9	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943												
08		3286 X	2110	-0-	-1176	B	-0-	2110	3		Y	-0-
09		3180 X	2607	-0-	-573	B	-0-	2607	3		Y	-0-
10		3286 X	1279	-0-	-2007	B	-0-	1279	3		Y	-0-
11		3180 X	1468	-0-	-1712	B	-0-	1468	3		Y	-0-
12		3255 X	1240	-0-	-2015	B	-0-	1240	3		Y	-0-
01		2697 X	1021	-0-	-1676	B	-0-	1021	3		Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1116 X	674	-0-	-442 B	-0-	116 1	558 3			N	-0-
09		1297 X	1297	-0-	-0 B	-0-	227 1	1070 3			N	-0-
10		1116 N	1113	-0-	-3 B	-0-	200 1	913 3			N	-0-
11		660 N	578	-0-	-82 B	-0-	99 1	479 3			N	-0-
12		1116 N	372	-0-	-744 B	-0-	64 1	308 3			N	-0-
01		1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	135 1	694 3			N	-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634												
08		4697 X	4697	-0-	-0 B	-0-	4697 3				N	-0-
09		4627 X	4627	-0-	-0 B	-0-	4627 3				N	-0-
10		4742 X	4742	-0-	-0 B	-0-	4742 3				N	-0-
11		4350 X	3778	-0-	-572 B	-0-	3778 3				N	-0-
12		4495 X	4486	-0-	-9 B	-0-	4486 3				N	-0-
01		4495 X	4479	-0-	-16 B	-0-	4477 3	2 9	2	2 1	N	-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987												
08		5704 X	5118	-0-	-586 B	-0-	5118 3				N	-0-
09		5520 X	4451	-0-	-1069 B	-0-	4451 3				N	-0-
10		5580 X	4955	-0-	-625 B	-0-	4955 3				N	-0-
11		5160 X	5036	-0-	-124 B	-0-	5036 3				N	-0-
12		5332 X	4925	-0-	-407 B	-0-	4925 3				N	-0-
01		5115 X	4896	-0-	-219 B	-0-	4894 3	2 9	2	2 1	N	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854												
08		3062 N	3062	-0-	-0 B	-0-	3062 3				N	-0-
09		2880 N	2549	-0-	-331 B	-0-	2549 3				N	-0-
10		3001 N	3001	-0-	-0 B	-0-	3001 3				N	-0-
11		2970 N	2787	-0-	-183 B	-0-	2787 3				N	-0-
12		2727 N	2727	-0-	-0 B	-0-	2727 3				N	-0-
01		3007 N	2868	-0-	-139 B	-0-	2867 3	1 9	1	1 1	N	-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
08		186 N	282	-0-	96 B	-714151	282 3				N	-0-
09		240 N	113	-0-	-127 B	-714151	113 3				N	-0-
10		93 N	83	-0-	-10 B	-714151	83 3				N	-0-
11		270 N	733	-0-	463 B	-713688	733 3				N	-0-
12		124 N	17	-0-	-107 B	-713688	17 3				N	-0-
01		93 N	262	-0-	169 B	-713519	262 3				N	-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665												
08		2214 N	2214	-0-	-0 B	-0-	2214 3				N	-0-
09		2065 N	2065	-0-	-0 B	-0-	2065 3				N	-0-
10		2012 N	2012	-0-	-0 B	-0-	2012 3				N	-0-
11		1770 N	1726	-0-	-44 B	-0-	1726 3				N	-0-
12		1829 N	1652	-0-	-177 B	-0-	1652 3				N	-0-
*01		1937 N	1937	-0-	-0 B	-0-	1937 3				N	-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373												
08		5750 X	5750	-0-	-0 B	-0-	5750 3				N	-0-
09		5563 X	5563	-0-	-0 B	-0-	5563 3				N	-0-
10		5576 X	5576	-0-	-0 B	-0-	5575 3	1 9	1	1 1	N	-0-
11		5111 X	5111	-0-	-0 B	-0-	5111 3				N	-0-
12		5270 X	535	-0-	-4735 B	-0-	535 3				N	-0-
*01		5861 X	5861	-0-	-0 B	-0-	5858 3	3 9	3	3 1	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		4030 X	3883	-0-	-147 B	-0-	3883	3	Y	-0-			-0-
09		3900 X	3777	-0-	-123 B	-0-	3777	3	Y	-0-			-0-
10		4030 X	3924	-0-	-106 B	-0-	3924	3	Y	-0-			-0-
11		3870 X	3804	-0-	-66 B	-0-	3804	3	Y	-0-			-0-
12		3906 X	3890	-0-	-16 B	-0-	3890	3	Y	-0-			-0-
*01		3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3937	3	Y	2	9	2	2 1 -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360													
08		2883 X	2718	-0-	-165 B	-0-	2718	3	N	-0-			-0-
09		2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3	N	-0-			-0-
10		2821 X	2729	-0-	-92 B	-0-	2729	3	N	-0-			-0-
11		2700 X	2367	-0-	-333 B	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
12		2852 X	2285	-0-	-567 B	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
01		2852 X	2459	-0-	-393 B	-0-	2458	3	N	1	9	1	1 1 -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878													
08		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3	N	-0-			-0-
09		1950 N	1865	-0-	-85 B	-0-	1865	3	N	-0-			-0-
10		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1329	-0-	-621 B	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1919	-0-	-3 B	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1800	-0-	-215 B	-0-	1800	3	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708													
08		4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279	3	N	-0-			-0-
09		4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	3	N	-0-			-0-
10		4487 X	4487	-0-	-0- B	-0-	4487	3	N	-0-			-0-
11		4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388	3	N	-0-			-0-
12		4309 X	4035	-0-	-274 B	-0-	4035	3	N	-0-			-0-
*01		4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	4512	3	N	2	9	2	2 1 -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706													
08		2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
09		2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
10		3106 X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106	3	N	-0-			-0-
11		2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3	N	-0-			-0-
12		2170 N	2126	-0-	-44 B	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
*01		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		534 N	534	-0-	-0- B	-0-		534 3			N	-0-
09		544 N	544	-0-	-0- B	-0-		544 3			N	-0-
10		584 N	584	-0-	-0- B	-0-		584 3			N	-0-
11		510 N	221	-0-	-289 B	-0-		221 3			N	-0-
12		527 N	33	-0-	-494 B	-0-		33 3			N	-0-
01		527 N	40	-0-	-487 B	-0-		40 3			N	-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
08		3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-		674 1	3239 3		N	-0-
09		3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-		538 1	2543 3		N	-0-
10		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-		590 1	2695 3		N	-0-
11		3909 X	3909	-0-	-0- B	-0-		666 1	3243 3		N	-0-
12		4205 X	4205	-0-	-0- B	-0-		726 1	3479 3		N	-0-
*01		4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-		656 1	3383 3		N	-0-
								2	9			

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
08		6200 X	3559	-0-	-2641 B	-0-		3559 3			N	-0-
09		6000 X	3586	-0-	-2414 B	-0-		3586 3			N	-0-
10		5549 X	3537	-0-	-2012 B	-0-		3537 3			N	-0-
11		5220 X	4888	-0-	-332 B	-0-		4888 3			N	-0-
12		6471 X	6471	-0-	-0- B	-0-		6470 3	1 9		N	-0-
*01		6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-		6801 3	3 9		N	-0-
										3		3 1

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
08		4805 X	4483	-0-	-322 B	-0-		4483 3			N	-0-
09		4530 X	4305	-0-	-225 B	-0-		4305 3			N	-0-
10		4681 X	3588	-0-	-1093 B	-0-		3588 3			N	-0-
11		4440 X	2022	-0-	-2418 B	-0-		2022 3			N	-0-
12		4557 X	2332	-0-	-2225 B	-0-		2332 3			N	-0-
01		4495 X	2079	-0-	-2416 B	-0-		2079 3			N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
08		4278 X	3880	-0-	-398 B	-0-		3880 3			N	-0-
09		4080 X	1348	-0-	-2732 B	-0-		1348 3			N	-0-
10		4185 X	4182	-0-	-3 B	-0-		4182 3			N	-0-
11		6186 X	6186	-0-	-0- B	-0-		6186 3			N	-0-
12		5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-		5612 3			N	-0-
*01		5007 X	5007	-0-	-0- B	-0-		5005 3	2 9		N	-0-
										2		2 1

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870												
08		1891 N	1647	-0-	-244 B	-0-		1647 3			N	-0-
09		1770 N	1528	-0-	-242 B	-0-		1528 3			N	-0-
10		1705 N	1476	-0-	-229 B	-0-		1476 3			N	-0-
11		1590 N	1514	-0-	-76 B	-0-		1514 3			N	-0-
12		1581 N	1535	-0-	-46 B	-0-		1535 3			N	-0-
*01		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-		1566 3			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		2597 X	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	3		N	-0-
09		1682 X	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3		N	-0-
10		3442 X	3442	-0-	-0-	B	-0-	3442	3		N	-0-
11		5270 X	5270	-0-	-0-	B	-0-	5270	3		N	-0-
12		5717 X	5717	-0-	-0-	B	-0-	5717	3		N	-0-
*01		5363 X	5363	-0-	-0-	B	-0-	5361	3	2 9	N	-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
08		4898 X	4897	-0-	-1	B	-0-	4897	3		N	-0-
09		4740 X	4605	-0-	-135	B	-0-	4605	3		N	-0-
10		4836 X	4700	-0-	-136	B	-0-	4700	3		N	-0-
11		4740 X	4206	-0-	-534	B	-0-	4206	3		N	-0-
12		4898 X	4489	-0-	-409	B	-0-	4489	3		N	-0-
01		4898 X	4090	-0-	-808	B	-0-	4088	3	2 9	N	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
08		2817 N	2817	-0-	-0-	B	-0-	2817	3		N	-0-
09		2786 N	2786	-0-	-0-	B	-0-	2786	3		N	-0-
10		2805 N	2805	-0-	-0-	B	-0-	2805	3		N	-0-
11		2520 N	2134	-0-	-386	B	-0-	2134	3		N	-0-
12		2992 N	2992	-0-	-0-	B	-0-	2992	3		N	-0-
*01		2845 N	2845	-0-	-0-	B	-0-	2844	3	1 9	N	-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368												
08		1426 N	283	-0-	-1143	B	-0-	283	3		N	-0-
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	B	-0-	-0-			N	-0-
10		1426 N	-0-	-0-	-1426	B	-0-	-0-			N	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
08		15747 X	15747	-0-	-0-	B	-0-	3201	3	12546 5	N	-0-
09		14149 X	14149	-0-	-0-	B	-0-	3430	3	10719 5	N	-0-
10		16464 X	16464	-0-	-0-	B	-0-	3636	3	12828 5	N	-0-
11		15208 X	15208	-0-	-0-	B	-0-	4028	3	11180 5	N	-0-
12		15280 X	15280	-0-	-0-	B	-0-	3895	3	11385 5	N	-0-
*01		16926 X	16926	-0-	-0-	B	-0-	2877	3	14049 5	N	-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
08		4695 X	4695	-0-	-0-	B	-0-	4695	3		Y	-0-
09		4380 X	4366	-0-	-14	B	-0-	4366	3		Y	-0-
10		4526 X	4482	-0-	-44	B	-0-	4482	3		Y	-0-
11		4380 X	4282	-0-	-98	B	-0-	4282	3		Y	-0-
12		4526 X	4311	-0-	-215	B	-0-	4311	3		Y	-0-
01		4526 X	4135	-0-	-391	B	-0-	4133	3	2 9	Y	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
10		217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
11		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
01		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3		Y	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
08		5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508 3		N	-0-		-0-
09		4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-	4981 3		N	-0-		-0-
10		4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	4964 3		N	-0-		-0-
11		5426 X	5426	-0-	-0- B	-0-	5426 3		N	-0-		-0-
12		5721 X	5721	-0-	-0- B	-0-	5721 3		N	-0-		-0-
*01		5644 X	5644	-0-	-0- B	-0-	5641 3	3 9	N	3	3 1	-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												
08		9466 X	9466	-0-	-0- B	-0-	9466 3		N	-0-		-0-
09		9068 X	9068	-0-	-0- B	-0-	9066 3	2 9	N	2	2 1	-0-
10		9314 X	9314	-0-	-0- B	-0-	9312 3	2 9	N	2	2 1	-0-
11		8491 X	8491	-0-	-0- B	-0-	8491 3		N	-0-		-0-
12		8887 X	8887	-0-	-0- B	-0-	8885 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*01		8698 X	8698	-0-	-0- B	-0-	8694 3	4 9	N	4	4 1	-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888												
08		2471 X	2471	-0-	-0- B	-0-	2471 3		N	-0-		-0-
09		2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-	2466 3		N	-0-		-0-
10		2473 X	2473	-0-	-0- B	-0-	2473 3		N	-0-		-0-
11		2400 X	2155	-0-	-245 B	-0-	2155 3		N	-0-		-0-
12		2542 X	2455	-0-	-87 B	-0-	2455 3		N	-0-		-0-
01		2542 X	2297	-0-	-245 B	-0-	2296 3	1 9	N	1	1 1	-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
08		5797 X	3108	-0-	-2689 B	-0-	3108 3		N	-0-		-0-
09		4770 X	1483	-0-	-3287 B	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
10		2821 X	512	-0-	-2309 B	-0-	512 3		N	-0-		-0-
11		3000 X	2026	-0-	-974 B	-0-	2026 3		N	-0-		-0-
12		3100 X	2220	-0-	-880 B	-0-	2220 3		N	-0-		-0-
01		3100 X	1705	-0-	-1395 B	-0-	1705 3		N	-0-		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
08		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 1		N	-0-		-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 1		N	-0-		-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 1		N	-0-		-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 1		N	-0-		-0-
12		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 1		N	-0-		-0-
01		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-		-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680												
08		9100 X	9100	-0-	-0- B	-0-	9100 3		N	-0-		-0-
09		8552 X	8552	-0-	-0- B	-0-	8550 3	2 9	N	2	2 1	-0-
10		8673 X	8673	-0-	-0- B	-0-	8671 3	2 9	N	2	2 1	-0-
11		8395 X	8395	-0-	-0- B	-0-	8395 3		N	-0-		-0-
12		8575 X	8575	-0-	-0- B	-0-	8574 3	1 9	N	1	1 1	-0-
*01		8423 X	8423	-0-	-0- B	-0-	8419 3	4 9	N	4	4 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-		137	3	N	-0-			-0-
09		180 N	127	-0-	-53	B	-0-		127	3	N	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	B	-0-		112	3	N	-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4	B	-0-		116	3	N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	B	-0-		116	3	N	-0-			-0-
*01		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-		268	3	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934															
08		3016 X	3016	-0-	-0-	B	-0-		3016	3	N	-0-			-0-
09		3435 X	3435	-0-	-0-	B	-0-		3435	3	N	-0-			-0-
10		3258 X	3258	-0-	-0-	B	-0-		3258	3	N	-0-			-0-
11		1707 X	1707	-0-	-0-	B	-0-		1707	3	N	-0-			-0-
12		1616 X	1616	-0-	-0-	B	-0-		1616	3	N	-0-			-0-
01		1209 X	904	-0-	-305	B	-0-		904	3	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922															
08		2294 N	2169	-0-	-125	B	-0-		2169	3	N	-0-			-0-
09		2130 N	1900	-0-	-230	B	-0-		1900	3	N	-0-			-0-
10		2191 N	2191	-0-	-0-	B	-0-		2191	3	N	-0-			-0-
11		2100 N	1962	-0-	-138	B	-0-		1962	3	N	-0-			-0-
12		2126 N	2126	-0-	-0-	B	-0-		2126	3	N	-0-			-0-
01		2201 N	2051	-0-	-150	B	-0-		2051	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924															
08		5797 X	2865	-0-	-2932	B	-0-		2865	3	N	-0-			-0-
09		4267 X	4267	-0-	-0-	B	-0-		4267	3	N	-0-			-0-
10		3968 X	3348	-0-	-620	B	-0-		3348	3	N	-0-			-0-
11		3840 X	1700	-0-	-2140	B	-0-		1700	3	N	-0-			-0-
12		4402 X	935	-0-	-3467	B	-0-		935	3	N	-0-			-0-
01		4402 X	4084	-0-	-318	B	-0-		4084	3	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696															
08		3658 X	1257	-0-	-2401	B	-0-		1257	3	N	-0-			-0-
09		3540 X	1128	-0-	-2412	B	-0-		1128	3	N	-0-			-0-
10		3596 X	797	-0-	-2799	B	-0-		797	3	N	-0-			-0-
11		3360 X	544	-0-	-2816	B	-0-		544	3	N	-0-			-0-
12		2356 X	1789	-0-	-567	B	-0-		1789	3	N	-0-			-0-
*01		2120 X	2120	-0-	-0-	B	-0-		2120	3	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040															
08		434 N	374	-0-	-60	B	-0-		374	3	Y	-0-			-0-
09		390 N	295	-0-	-95	B	-0-		295	3	Y	-0-			-0-
10		403 N	227	-0-	-176	B	-0-		227	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	216	-0-	-144	B	-0-		216	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	170	-0-	-140	B	-0-		170	3	Y	-0-			-0-
01		217 N	192	-0-	-25	B	-0-		192	3	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2	2	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5460 X	5460	-0-	-0- B	-0-	5460 3		Y	-0-			-0-
09	5379 X	5379	-0-	-0- B	-0-	5379 3		Y	-0-			-0-
10	5538 X	5538	-0-	-0- B	-0-	5537 3	1 9	Y	1	1		-0-
11	5250 X	5188	-0-	-62 B	-0-	5188 3		Y	-0-			-0-
12	5464 X	5464	-0-	-0- B	-0-	5464 3		Y	-0-			-0-
01	5425 X	5316	-0-	-109 B	-0-	5314 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

08	19123 X	19123	-0-	-0- B	-0-	6087 3	13036 5	N	-0-			-0-
09	18628 X	18628	-0-	-0- B	-0-	5819 3	12809 5	N	-0-			-0-
10	18412 X	18412	-0-	-0- B	-0-	6030 3	12382 5	N	-0-			-0-
11	18309 X	18309	-0-	-0- B	-0-	5550 3	12759 5	N	-0-			-0-
*12	18312 X	18312	-0-	-0- B	-0-	5803 3	12509 5	N	-0-			-0-
*01	19385 X	19385	-0-	-0- B	-0-	5818 3	13567 5	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2 1		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13860 - 13920

08	10292 X	9828	-0-	-464 B	-0-	9828 3		N	-0-			-0-
09	9900 X	9439	-0-	-461 B	-0-	9437 3	2 9	N	2	2 1		-0-
10	10230 X	9219	-0-	-1011 B	-0-	9217 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11	9840 X	8674	-0-	-1166 B	-0-	8674 3		N	-0-			-0-
12	9858 X	9191	-0-	-667 B	-0-	9189 3	2 9	N	2	2 1		-0-
01	9827 X	9173	-0-	-654 B	-0-	9169 3	4 9	N	4	4 1		-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13756 - 13778

08	6138 X	5340	-0-	-798 B	-0-	5340 3		N	-0-			-0-
09	5880 X	5130	-0-	-750 B	-0-	5130 3		N	-0-			-0-
10	6076 X	4924	-0-	-1152 B	-0-	4924 3		N	-0-			-0-
11	5250 X	4575	-0-	-675 B	-0-	4575 3		N	-0-			-0-
12	5394 X	4607	-0-	-787 B	-0-	4607 3		N	-0-			-0-
01	5332 X	4614	-0-	-718 B	-0-	4614 3		N	-0-			-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
 KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF. 13604 - 13908

08	3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-	3180 2		N	-0-			-0-
09	1811 X	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
10	2604 X	353	-0-	-2251 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
11	2520 X	368	-0-	-2152 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
12	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	3403 2		N	-0-			-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-			-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-			-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
*12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
*01	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

08	1674 X	1562	-0-	-112 B	-0-	41	1	1521	2	Y	-0-			87
09	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	75	1	2301	2	Y	-0-			87
10	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	48	1	1516	2	Y	-0-			87
11	1500 N	1200	-0-	-300 B	-0-	34	1	1151	2	Y	14	14	8	87
						15	9							
12	1674 N	1021	-0-	-653 B	-0-	32	1	989	2	Y	-0-			87
01	1550 N	890	-0-	-660 B	-0-	27	1	863	2	Y	-0-			87

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

08	12824 X	12824	-0-	-0- B	-0-	12824	2			N	-0-			-0-
09	11970 X	9949	-0-	-2021 B	-0-	9949	2			N	-0-			-0-
10	13429 X	13429	-0-	-0- B	-0-	13429	2			N	-0-			-0-
11	12420 X	NO RPT	-0-	-12420 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	12834 X	11513	-0-	-1321 B	-0-	11513	2			N	-0-			-0-
01	13423 X	9670	-0-	-3753 B	-0-	9670	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

08	30957 X	30957	-0-	-0- B	-0-	30957	2			N	-0-			-0-
09	30719 X	30719	-0-	-0- B	-0-	30719	2			N	-0-			-0-
10	32877 X	32877	-0-	-0- B	-0-	32877	2			N	-0-			-0-
11	990 X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	30701 X	30701	-0-	-0- B	-0-	30701	2			N	-0-			-0-
*01	31288 X	31288	-0-	-0- B	-0-	31288	2			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

08	1674 N	640	-0-	-1034 B	-0-	189	1	451	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	356	-0-	-1264 B	-0-	85	1	271	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	329	-0-	-1221 B	-0-	81	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	467	-0-	-163 B	-0-	119	1	348	2	Y	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	153	1	354	2	Y	-0-			-0-
*01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	126	1	234	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		1860 N	1461	-0-	-399 B	-0-	431	1	1030	2	Y	-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	514	1	1636	2	Y	-0-
10		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	539	1	1654	2	Y	-0-
11		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	480	1	1403	2	Y	-0-
12		1860 N	1442	-0-	-418 B	-0-	435	1	1007	2	Y	-0-
01		1860 N	1119	-0-	-741 B	-0-	391	1	728	2	Y	-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
08		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	620	1	1167	2	N	-0-
09		2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	600	1	2093	2	N	-0-
10		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	620	1	1456	2	N	-0-
11		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	600	1	1312	2	N	-0-
12		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	588	1	1084	2	N	-0-
*01		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	610	1	921	2	N	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

XTO ENERGY INC. 945936												
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428												
08		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-
09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-
12		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-
*01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
08		1178 N	1027	-0-	-151 B	-0-	1027	2			N	-0-
09		1170 N	137	-0-	-1033 B	-0-	137	2			N	-0-
10		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-
12		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-
01		1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
08		1798 N	1250	-0-	-548 B	-0-	172	1	1078	2	N	-0-
09		1920 N	1145	-0-	-775 B	-0-	157	1	988	2	N	-0-
10		1612 N	1027	-0-	-585 B	-0-	162	1	865	2	N	-0-
11		1200 N	782	-0-	-418 B	-0-	85	1	697	2	N	-0-
12		1178 N	768	-0-	-410 B	-0-	93	1	675	2	N	-0-
01		1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	83	1	784	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		4495 X	4371	-0-	-124 B	-0-	4371 2			N	-0-	-0-
09		4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	4105 2			N	-0-	-0-
10		4185 X	4056	-0-	-129 B	-0-	4056 2			N	-0-	-0-
11		4230 X	3791	-0-	-439 B	-0-	3791 2			N	-0-	-0-
12		4371 X	4056	-0-	-315 B	-0-	4056 2			N	-0-	-0-
01		4371 X	4037	-0-	-334 B	-0-	4037 2			N	-0-	-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		180 N	107	-0-	-73 B	-0-	107 2			N	-0-	-0-
10		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-	-0-
*01		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2			N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
08		3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	109 1	3603 2		N	-0-	-0-
09		5163 X	5163	-0-	-0- B	-0-	146 1	5017 2		N	-0-	-0-
10		8756 X	8756	-0-	-0- B	-0-	254 1	8502 2		N	-0-	-0-
11		10513 X	10513	-0-	-0- B	-0-	303 1	10210 2		N	-0-	-0-
12		9646 X	9646	-0-	-0- B	-0-	278 1	9368 2		N	-0-	-0-
*01		8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	253 1	8552 2		N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
08		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2			N	-0-	-0-
09		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2			N	-0-	-0-
10		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2			N	-0-	-0-
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2			N	-0-	-0-
12		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-	-0-
*01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2			N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
08		1984 X	1860	-0-	-124 B	-0-	1860 2			N	-0-	-0-
09		1966 X	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2			N	-0-	-0-
10		3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	3234 2			N	-0-	-0-
11		3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	3437 2			N	-0-	-0-
12		3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090 2			N	-0-	-0-
01		3069 X	2604	-0-	-465 B	-0-	2604 2			N	-0-	-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
08		2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748 2			N	-0-	21
09		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 2			N	-0-	21
10		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341 2			N	-0-	21
11		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 2			N	-0-	21
12		2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780 2			N	-0-	21
*01		2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638 2			N	-0-	21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1705 X	1583	-0-	-122 B	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
09		1650 X	1527	-0-	-123 B	-0-	1527 2		N	-0-		-0-
10		1705 X	1559	-0-	-146 B	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
11		1620 X	1416	-0-	-204 B	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
12		1674 X	1555	-0-	-119 B	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
01		1581 X	1453	-0-	-128 B	-0-	1453 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
08		3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	3148 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1986 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681 2		N	-0-		-0-
11		2610 X	1945	-0-	-665 B	-0-	1945 2		N	-0-		-0-
12		2697 X	716	-0-	-1981 B	-0-	716 2		N	-0-		-0-
01		2697 X	1336	-0-	-1361 B	-0-	1336 2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
08		4195 X	4195	-0-	-0- B	-0-	4194 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973 2		N	-0-		-0-
10		4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110 2		N	-0-		-0-
11		3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	3925 2		N	-0-		-0-
12		3999 X	3747	-0-	-252 B	-0-	3747 2		N	-0-		-0-
01		3999 X	3477	-0-	-522 B	-0-	3477 2		N	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
08		5336 X	5336	-0-	-0- B	-0-	5327 2	9 9	N	8	8 8	-0-
09		1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	1873 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	3703 2		N	-0-		-0-
11		1320 X	1109	-0-	-211 B	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
12		4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708 2		N	-0-		-0-
*01		3911 X	3911	-0-	-0- B	-0-	3911 2		N	-0-		-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
08		5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-			N	-0-		-0-
09		5580 X	-0-	-0-	-5580 B	-0-			N	-0-		-0-
10		4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-			N	-0-		-0-
11		4710 X	-0-	-0-	-4710 B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
08		4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4094 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4411 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	3648	-0-	-312 B	-0-	3648 2		N	-0-		-0-
12		4557 X	3737	-0-	-820 B	-0-	3737 2		N	-0-		-0-
01		4557 X	3142	-0-	-1415 B	-0-	3142 2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
08		3131 X	1049	-0-	-2082 B	-0-	1048 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		3060 X	617	-0-	-2443 B	-0-	617 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	1713	-0-	-1449 B	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	1534	-0-	-1526 B	-0-	1534 2		N	-0-		-0-
12		2728 X	398	-0-	-2330 B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
01		1705 X	435	-0-	-1270 B	-0-	435 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 #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		3195 X	3195	-0-	-0-	B	-0-		3194	2	1 9	-0-
09		3035 X	3035	-0-	-0-	B	-0-		3035	2		-0-
10		3498 X	3498	-0-	-0-	B	-0-		3498	2		-0-
11		3583 X	3583	-0-	-0-	B	-0-		3583	2		-0-
12		4001 X	4001	-0-	-0-	B	-0-		4001	2		-0-
*01		3617 X	3617	-0-	-0-	B	-0-		3617	2		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
08		7719 X	6351	-0-	-1368	B	-0-		6351	2		-0-
09		5400 X	1692	-0-	-3708	B	-0-		1692	2		-0-
10		5580 X	2813	-0-	-2767	B	-0-		2813	2		-0-
11		6150 X	2570	-0-	-3580	B	-0-		2570	2		-0-
12		6355 X	2359	-0-	-3996	B	-0-		2359	2		-0-
01		6355 X	2262	-0-	-4093	B	-0-		2262	2		-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
08		4774 X	410	-0-	-4364	B	-0-		410	2		-0-
09		4620 X	696	-0-	-3924	B	-0-		696	2		-0-
10		4712 X	922	-0-	-3790	B	-0-		922	2		-0-
11		3690 X	467	-0-	-3223	B	-0-		467	2		-0-
12		1083 X	1083	-0-	-0-	B	-0-		1083	2		-0-
01		930 X	342	-0-	-588	B	-0-		342	2		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
08		4773 X	4773	-0-	-0-	B	-0-		4770	2	3 9	-0-
09		4660 X	4660	-0-	-0-	B	-0-		4658	2	2 9	-0-
10		4429 X	4429	-0-	-0-	B	-0-		4429	2		-0-
11		4307 X	4307	-0-	-0-	B	-0-		4306	2	1 9	-0-
12		4573 X	4573	-0-	-0-	B	-0-		4573	2		-0-
*01		4673 X	4673	-0-	-0-	B	-0-		4673	2		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
08		3233 X	3233	-0-	-0-	B	-0-		3233	2		-0-
09		2818 X	2818	-0-	-0-	B	-0-		2818	2		-0-
10		3087 X	3087	-0-	-0-	B	-0-		3087	2		-0-
11		3048 X	3048	-0-	-0-	B	-0-		3048	2		-0-
12		2862 X	2862	-0-	-0-	B	-0-		2862	2		-0-
*01		2854 X	2854	-0-	-0-	B	-0-		2854	2		-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
08		2132 X	2132	-0-	-0-	B	-0-		2132	2		-0-
09		1727 X	1727	-0-	-0-	B	-0-		1727	2		-0-
10		2325 X	1843	-0-	-482	B	-0-		1843	2		-0-
11		2250 X	1646	-0-	-604	B	-0-		1646	2		-0-
12		2325 X	1500	-0-	-825	B	-0-		1500	2		-0-
01		2139 X	1837	-0-	-302	B	-0-		1837	2		-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
08		2728 X	2630	-0-	-98	B	-0-		2630	2		65
09		2640 X	2534	-0-	-106	B	-0-		2534	2		65
10		2635 X	2465	-0-	-170	B	-0-		2465	2		65
11		2550 X	2248	-0-	-302	B	-0-		2248	2		65
12		2635 X	2486	-0-	-149	B	-0-		2486	2		65
01		2635 X	2485	-0-	-150	B	-0-		2485	2		65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1674 N	1432	-0-	-242 B	-0-	1432 2		N	-0-		-0-
09		1620 N	916	-0-	-704 B	-0-	916 2		N	-0-		-0-
10		1736 N	846	-0-	-890 B	-0-	846 2		N	-0-		-0-
11		1380 N	1322	-0-	-58 B	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
12		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
*01		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 2		N	-0-		-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013												
08		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
09		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2		N	-0-		-0-
10		1488 N	1428	-0-	-60 B	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
11		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	1445	-0-	-105 B	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
*01		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808												
08		3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	3681 2		N	-0-		-0-
09		4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	4919 2		N	-0-		-0-
10		3503 X	821	-0-	-2682 B	-0-	821 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	2938	-0-	-632 B	-0-	2938 2		N	-0-		-0-
12		5084 X	1732	-0-	-3352 B	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
01		5084 X	1859	-0-	-3225 B	-0-	1859 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882												
08		8308 X	7182	-0-	-1126 B	-0-	7173 2	9 9	Y	8	8 8	-0-
09		8040 X	6934	-0-	-1106 B	-0-	6930 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
10		8308 X	6995	-0-	-1313 B	-0-	6995 2		Y	-0-		-0-
11		7200 X	6870	-0-	-330 B	-0-	6868 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
12		7378 X	7176	-0-	-202 B	-0-	7176 2		Y	-0-		-0-
*01		7407 X	7407	-0-	-0- B	-0-	7407 2		Y	-0-		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
08		2573 N	2533	-0-	-40 B	-0-	2533 2		N	-0-		-0-
09		2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
10		2511 N	2397	-0-	-114 B	-0-	2397 2		N	-0-		-0-
11		2460 N	1982	-0-	-478 B	-0-	1982 2		N	-0-		-0-
12		2511 N	928	-0-	-1583 B	-0-	928 2		N	-0-		-0-
01		2387 N	1073	-0-	-1314 B	-0-	1073 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
08		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
10		372 N	127	-0-	-245 B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
11		330 N	233	-0-	-97 B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
*01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-		-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
08		6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-			N	-0-		18
09		5760 X	-0-	-0-	-5760 B	-0-			N	-0-		18
10		5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-0-			N	-0-		18
11		4890 X	-0-	-0-	-4890 B	-0-			N	-0-		18
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4836 X	4778	-0-	-58 B	-0-	4769	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09		5403 X	5403	-0-	-0- B	-0-	5399	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10		4836 X	4380	-0-	-456 B	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11		4680 X	3724	-0-	-956 B	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		4836 X	2672	-0-	-2164 B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*01		5870 X	5870	-0-	-0- B	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845																	
08		4555 X	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09		4195 X	4195	-0-	-0- B	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10		4226 X	4226	-0-	-0- B	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11		3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12		3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*01		3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816																	
08		3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		2970 X	2852	-0-	-118 B	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		3069 X	2908	-0-	-161 B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11		2970 X	2809	-0-	-161 B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12		3069 X	2906	-0-	-163 B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01		3038 X	2839	-0-	-199 B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540																	
08		4272 X	4272	-0-	-0- B	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09		3448 X	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10		2914 X	2692	-0-	-222 B	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11		3990 X	2387	-0-	-1603 B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12		4123 X	3230	-0-	-893 B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*01		4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927																	
08		6293 X	5967	-0-	-326 B	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09		6090 X	6014	-0-	-76 B	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
10		6541 X	6067	-0-	-474 B	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11		6330 X	5414	-0-	-916 B	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12		6541 X	5362	-0-	-1179 B	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01		6200 X	5554	-0-	-646 B	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958																	
08		5394 X	4963	-0-	-431 B	-0-	4959	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09		5589 X	5589	-0-	-0- B	-0-	5586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10		5394 X	4000	-0-	-1394 B	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11		5600 X	5600	-0-	-0- B	-0-	5599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
*01		8267 X	8267	-0-	-0- B	-0-	8267	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816																	
08		3441 X	3267	-0-	-174 B	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09		3330 X	3094	-0-	-236 B	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10		3441 X	2948	-0-	-493 B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11		3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12		3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
*01		3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	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 #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
09		1200 N	1112	-0-	-88	B	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1166	-0-	-43	B	-0-	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	977	-0-	-193	B	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
12		1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
01		1178 N	1089	-0-	-89	B	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849															
08		3472 X	2254	-0-	-1218	B	-0-	-0-	2252	2	2 9 Y	2	2 8		-0-
09		3240 X	1899	-0-	-1341	B	-0-	-0-	1898	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
10		3348 X	2113	-0-	-1235	B	-0-	-0-	2113	2	Y	-0-			-0-
11		3030 X	1705	-0-	-1325	B	-0-	-0-	1705	2	Y	-0-			-0-
12		2511 X	1765	-0-	-746	B	-0-	-0-	1765	2	Y	-0-			-0-
01		2263 X	1554	-0-	-709	B	-0-	-0-	1554	2	Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385															
08		279 N	252	-0-	-27	B	-0-	-0-	252	2	N	-0-			137
09		270 N	251	-0-	-19	B	-0-	-0-	251	2	N	-0-			137
10		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	-0-	254	2	N	-0-			137
11		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	-0-	249	2	N	-0-			137
12		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	-0-	256	2	N	-0-			137
01		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	-0-	248	2	N	-0-			137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859															
08		2570 N	2570	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2567	2	3 9 N	3	3 8		-0-
09		2545 N	2545	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2543	2	2 9 N	2	2 8		-0-
10		2533 N	2533	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2533	2	N	-0-			-0-
11		2482 N	2482	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2481	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12		2656 N	2656	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2656	2	N	-0-			-0-
*01		2670 N	2670	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2670	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559															
08		2504 X	2504	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
09		4254 X	4254	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4254	2	N	-0-			-0-
10		3640 X	3640	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3640	2	N	-0-			-0-
11		3377 X	3377	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3377	2	N	-0-			-0-
12		3098 X	3098	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3098	2	N	-0-			-0-
*01		3249 X	3249	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3249	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731															
08		6324 X	2552	-0-	-3772	B	-0-	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
09		6120 X	1436	-0-	-4684	B	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
10		6169 X	1741	-0-	-4428	B	-0-	-0-	1741	2	N	-0-			-0-
11		5520 X	1747	-0-	-3773	B	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
12		3379 X	1762	-0-	-1617	B	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
01		2542 X	1688	-0-	-854	B	-0-	-0-	1688	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823															
08		2108 X	1859	-0-	-249	B	-0-	-0-	1859	2	N	-0-			-0-
09		2040 X	1403	-0-	-637	B	-0-	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
10		2108 X	1807	-0-	-301	B	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
11		1950 X	1877	-0-	-73	B	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
12		1984 X	1394	-0-	-590	B	-0-	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
*01		1975 X	1975	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1975	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 #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1984 N	1573	-0-	-411 B	-0-	1573	2		N	-0-		-0-	
09		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2		N	-0-		-0-	
10		2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2		N	-0-		-0-	
11		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2		N	-0-		-0-	
12		2139 N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009	2		N	-0-		-0-	
01		2139 N	1719	-0-	-420 B	-0-	1719	2		N	-0-		-0-	

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
08		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2		N	-0-		129	
09		300 N	224	-0-	-76 B	-0-	224	2		N	-0-		129	
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-		129	
11		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-		129	
12		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-		129	
*01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-		129	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
08		5208 X	4735	-0-	-473 B	-0-	4735	2		N	-0-		-0-	
09		5040 X	4387	-0-	-653 B	-0-	4387	2		N	-0-		-0-	
10		4681 X	3905	-0-	-776 B	-0-	3905	2		N	-0-		-0-	
11		4590 X	3617	-0-	-973 B	-0-	3617	2		N	-0-		-0-	
12		4743 X	3677	-0-	-1066 B	-0-	3677	2		N	-0-		-0-	
01		4743 X	3815	-0-	-928 B	-0-	3815	2		N	-0-		-0-	

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
08		4650 X	4291	-0-	-359 B	-0-	4291	2		N	-0-		21	
09		4500 X	4157	-0-	-343 B	-0-	4157	2		N	-0-		21	
10		4464 X	4102	-0-	-362 B	-0-	4102	2		N	-0-		21	
11		4320 X	764	-0-	-3556 B	-0-	764	2		N	-0-		21	
12		4402 X	2260	-0-	-2142 B	-0-	2260	2		N	-0-		21	
01		4309 X	2156	-0-	-2153 B	-0-	2156	2		N	-0-		21	

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
08		5729 X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	2		N	-0-		58	
09		4713 X	4713	-0-	-0- B	-0-	4713	2		N	-0-		58	
10		3968 X	1907	-0-	-2061 B	-0-	1907	2		N	-0-		58	
11		3840 X	2879	-0-	-961 B	-0-	2879	2		N	-0-		58	
12		5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	5536	2		N	-0-		58	
*01		4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2		N	-0-		58	

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
08		1736 X	615	-0-	-1121 B	-0-	615	2		N	-0-		-0-	
09		1860 X	696	-0-	-1164 B	-0-	696	2		N	-0-		-0-	
10		1922 X	444	-0-	-1478 B	-0-	444	2		N	-0-		-0-	
11		600 N	239	-0-	-361 B	-0-	239	2		N	-0-		-0-	
12		713 N	173	-0-	-540 B	-0-	173	2		N	-0-		-0-	
*01		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894														
08		1457 N	1382	-0-	-75 B	-0-	1380	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		1440 N	1362	-0-	-78 B	-0-	1361	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-		-0-
11		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1370	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		1395 N	1377	-0-	-18 B	-0-	1377	2			N	-0-		-0-
*01		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	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 #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3653 X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653 3		N	-0-		-0-
09		3450 X	3295	-0-	-155 B	-0-	3295 3		N	-0-		-0-
10		3565 X	2341	-0-	-1224 B	-0-	2341 3		N	-0-		-0-
11		3450 X	3408	-0-	-42 B	-0-	3408 3		N	-0-		-0-
12		3565 X	3082	-0-	-483 B	-0-	3082 3		N	-0-		-0-
01		3565 X	3181	-0-	-384 B	-0-	3181 3		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
08		1271 N	1122	-0-	-149 B	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
09		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 2		N	-0-		-0-
10		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 2		N	-0-		-0-
11		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 2		N	-0-		-0-
12		1953 N	1795	-0-	-158 B	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
01		2046 N	1978	-0-	-68 B	-0-	1978 2		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
08		3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	3091 2		N	-0-		23
09		2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 2		N	-0-		23
10		3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122 2		N	-0-		23
11		3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181 2		N	-0-		23
12		2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	2961 2		N	-0-		23
*01		3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065 2		N	-0-		23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
08		1767 N	1650	-0-	-117 B	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
09		1680 N	1667	-0-	-13 B	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
10		1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
11		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
12		1736 N	1638	-0-	-98 B	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
01		1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-	1664 2		N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
08		5332 X	2231	-0-	-3101 B	-0-	2231 2		N	-0-		-0-
09		5263 X	5263	-0-	-0- B	-0-	5263 2		N	-0-		-0-
10		4185 X	2190	-0-	-1995 B	-0-	2190 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	1194	-0-	-1806 B	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
12		5425 X	4864	-0-	-561 B	-0-	4864 2		N	-0-		-0-
01		5425 X	1731	-0-	-3694 B	-0-	1731 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
08		1984 X	1700	-0-	-284 B	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
09		1920 X	1226	-0-	-694 B	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
10		1984 X	1295	-0-	-689 B	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
11		1920 X	1477	-0-	-443 B	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
12		1984 X	1708	-0-	-276 B	-0-	1708 2		N	-0-		-0-
*01		1898 X	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 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 #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		4433 X	4291	-0-	-142 B	-0-	4291	2	N	-0-			-0-
09		4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	2	N	-0-			-0-
10		4433 X	3976	-0-	-457 B	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
11		4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	2	N	-0-			-0-
12		4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2	N	-0-			-0-
01		4433 X	4236	-0-	-197 B	-0-	4236	2	N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
08		3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	2	N	-0-			36
09		3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2	N	-0-			36
10		3912 X	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	2	N	-0-			36
11		4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	2	N	-0-			36
12		4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	2	N	-0-			36
*01		4313 X	4313	-0-	-0- B	-0-	4313	2	N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
08		5549 X	2379	-0-	-3170 B	-0-	2375	2	4 9 N	4	4 8		-0-
09		4530 X	3839	-0-	-691 B	-0-	3836	2	3 9 N	3	3 8		-0-
10		5549 X	4531	-0-	-1018 B	-0-	4531	2					-0-
11		7699 X	7699	-0-	-0- B	-0-	7696	2	3 9 N	3	3 8		-0-
12		8668 X	8668	-0-	-0- B	-0-	8667	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*01		6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	6163	2					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
08		5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2					-0-
09		4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	2					-0-
10		5828 X	4482	-0-	-1346 B	-0-	4482	2					-0-
11		5640 X	4280	-0-	-1360 B	-0-	4280	2					-0-
12		5828 X	3712	-0-	-2116 B	-0-	3712	2					-0-
01		5053 X	3580	-0-	-1473 B	-0-	3580	2					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
08		2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2736	2	2 9 N	2	2 8		-0-
09		2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2760	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10		3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2					-0-
11		2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	2961	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12		3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2					-0-
*01		2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	2					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
08		4619 X	4458	-0-	-161 B	-0-	4447	2	11 9 N	10	10 8		-0-
09		4825 X	4825	-0-	-0- B	-0-	4818	2	7 9 N	6	6 8		-0-
10		4743 X	4677	-0-	-66 B	-0-	4677	2					-0-
11		4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	4699	2	2 9 N	2	2 8		-0-
12		4991 X	4395	-0-	-596 B	-0-	4395	2					-0-
01		4991 X	4056	-0-	-935 B	-0-	4056	2					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
08		5332 X	4439	-0-	-893 B	-0-	4439	2					-0-
09		5160 X	4345	-0-	-815 B	-0-	4345	2					-0-
10		4960 X	4829	-0-	-131 B	-0-	4829	2					-0-
11		4800 X	4055	-0-	-745 B	-0-	4055	2					-0-
12		4960 X	4028	-0-	-932 B	-0-	4028	2					-0-
01		4836 X	4308	-0-	-528 B	-0-	4308	2					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941														
08	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2		N	-0-			41
09	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2		N	-0-			41
10	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2		N	-0-			41
11	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2		N	-0-			41
12	4178	X	4178	-0-	-0- B	-0-	4178	2		N	-0-			41
01	2263	N	2236	-0-	-27 B	-0-	2236	2		N	-0-			41
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020														
08	6780	X	6780	-0-	-0- B	-0-	6773	2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	6200	X	6200	-0-	-0- B	-0-	6197	2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	2		N	-0-			-0-
11	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	5528	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0- B	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
*01	4132	X	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986														
08	6909	X	6909	-0-	-0- B	-0-	6901	2	8 9	N	7	7 8		-0-
09	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	6841	2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	6712	X	6712	-0-	-0- B	-0-	6712	2		N	-0-			-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	6592	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0- B	-0-	6788	2		N	-0-			-0-
*01	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	6581	2		N	-0-			-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585														
08	5003	X	5003	-0-	-0- B	-0-	215	1	4788	2	N	-0-		20
09	4979	X	4979	-0-	-0- B	-0-	214	1	4765	2	N	-0-		20
10	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	170	1	3769	2	N	10		30
							11	9						
11	4199	X	4199	-0-	-0- B	-0-	173	1	3836	2	N	173	185 1	18
							190	9						
12	5093	X	5093	-0-	-0- B	-0-	219	1	4874	2	N	-0-		18
*01	5133	X	5133	-0-	-0- B	-0-	221	1	4912	2	N	-0-		18
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974														
08	1862	X	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2		N	-0-			60
09	1636	X	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2		N	-0-			60
10	3038	X	1527	-0-	-1511 B	-0-	1527	2		N	-0-			60
11	2940	X	1956	-0-	-984 B	-0-	1956	2		N	-0-			60
12	3038	X	2439	-0-	-599 B	-0-	2439	2		N	-0-			60
01	1860	X	1440	-0-	-420 B	-0-	1440	2		N	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-
09		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-
10		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-
11		1770 N	921	-0-	-849 B	-0-	921	2			N	-0-
12		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-
*01		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162												
08		1891 N	1204	-0-	-687 B	-0-	1204	2			N	-0-
09		1620 N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476	2			N	-0-
10		1829 N	1577	-0-	-252 B	-0-	1577	2			N	-0-
11		25350 X	25350	-0-	-0- B	-0-	25350	2			N	-0-
12		5441 X	5441	-0-	-0- B	-0-	5441	2			N	-0-
01		1581 N	471	-0-	-1110 B	-0-	471	2			N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
08		5456 X	4884	-0-	-572 B	-0-	4882	2	2	9	N	-0-
09		5280 X	4656	-0-	-624 B	-0-	4655	2	1	9	N	-0-
10		5456 X	4605	-0-	-851 B	-0-	4605	2			N	-0-
11		4740 X	4277	-0-	-463 B	-0-	4277	2			N	-0-
12		4898 X	4325	-0-	-573 B	-0-	4325	2			N	-0-
01		4898 X	3598	-0-	-1300 B	-0-	3598	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888												
08		5129 X	5129	-0-	-0- B	-0-	5123	2	6	9	N	-0-
09		4470 X	3729	-0-	-741 B	-0-	3727	2	2	9	N	-0-
10		4805 X	4479	-0-	-326 B	-0-	4479	2			N	-0-
11		4950 X	2084	-0-	-2866 B	-0-	2084	2			N	-0-
12		5115 X	2883	-0-	-2232 B	-0-	2883	2			N	-0-
01		5115 X	3891	-0-	-1224 B	-0-	3891	2			N	-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
08		4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-	4333	2	6	9	N	-0-
09		4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	4606	2	3	9	N	-0-
10		3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	2			N	-0-
11		3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	3273	2	1	9	N	-0-
12		3317 X	2564	-0-	-753 B	-0-	2564	2			N	-0-
01		3317 X	2275	-0-	-1042 B	-0-	2275	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
08		5394 X	2589	-0-	-2805 B	-0-	2589	2			N	-0-
09		3990 X	1210	-0-	-2780 B	-0-	1210	2			N	-0-
10		4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	4771	2			N	-0-
11		4376 X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	2			N	-0-
12		4178 X	4178	-0-	-0- B	-0-	4178	2			N	-0-
01		4774 X	3503	-0-	-1271 B	-0-	3503	2			N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
08		3844 X	3134	-0-	-710 B	-0-	3134	2			N	66
09		3720 X	1961	-0-	-1759 B	-0-	1961	2			N	66
10		3844 X	1837	-0-	-2007 B	-0-	1837	2			N	66
11		3720 X	1658	-0-	-2062 B	-0-	1658	2			N	66
12		4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	2			N	66
*01		3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	2			N	66

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-		3469 2	11 9	N	10	-0-
09		3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-		3288 2	6 9	N	5	-0-
10		3286 X	2926	-0-	-360 B	-0-		2926 2		N	-0-	-0-
11		3360 X	2927	-0-	-433 B	-0-		2925 2	2 9	N	2	-0-
12		3472 X	3392	-0-	-80 B	-0-		3392 2		N	-0-	-0-
*01		3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-		3629 2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
08		5966 X	5966	-0-	-0- B	-0-		5965 2	1 9	N	1	-0-
09		5726 X	5726	-0-	-0- B	-0-		5726 2		N	-0-	-0-
10		5208 X	4967	-0-	-241 B	-0-		4967 2		N	-0-	-0-
11		5040 X	4845	-0-	-195 B	-0-		4845 2		N	-0-	-0-
12		5208 X	4802	-0-	-406 B	-0-		4802 2		N	-0-	-0-
01		5208 X	4598	-0-	-610 B	-0-		4598 2		N	-0-	-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
08		2741 X	2741	-0-	-0- B	-0-		2740 2	1 9	N	1	-0-
09		2754 X	2754	-0-	-0- B	-0-		2753 2	1 9	N	1	-0-
10		2511 X	2154	-0-	-357 B	-0-		2154 2		N	-0-	-0-
11		2640 X	1829	-0-	-811 B	-0-		1829 2		N	-0-	-0-
12		2852 X	1801	-0-	-1051 B	-0-		1801 2		N	-0-	-0-
01		2852 X	1789	-0-	-1063 B	-0-		1789 2		N	-0-	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
08		6045 X	4812	-0-	-1233 B	-0-		4804 2	8 9	N	7	-0-
09		5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-		5863 2	6 9	N	5	-0-
10		5832 X	5832	-0-	-0- B	-0-		5832 2		N	-0-	-0-
11		5610 X	5446	-0-	-164 B	-0-		5444 2	2 9	N	2	-0-
12		6076 X	5494	-0-	-582 B	-0-		5494 2		N	-0-	-0-
01		6076 X	5751	-0-	-325 B	-0-		5751 2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
08		11904 X	5940	-0-	-5964 B	-0-		5940 2		N	-0-	-0-
09		8370 X	812	-0-	-7558 B	-0-		812 2		N	-0-	-0-
10		6851 X	-0-	-0-	-6851 B	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11		6090 X	-0-	-0-	-6090 B	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12		14615 X	14615	-0-	-0- B	-0-		14615 2		N	-0-	-0-
*01		11423 X	11423	-0-	-0- B	-0-		11423 2		N	-0-	-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
08		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-		1797 2		N	-0-	-0-
09		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-		1753 2		N	-0-	-0-
10		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-		1932 2		N	-0-	-0-
11		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-		1910 2		N	-0-	-0-
12		1798 N	1781	-0-	-17 B	-0-		1781 2		N	-0-	-0-
01		1922 N	350	-0-	-1572 B	-0-		350 2		N	-0-	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
08		5952 X	5379	-0-	-573 B	-0-		5379 2		N	-0-	-0-
09		5640 X	5528	-0-	-112 B	-0-		5528 2		N	-0-	-0-
10		5828 X	5438	-0-	-390 B	-0-		5438 2		N	-0-	-0-
11		5640 X	5259	-0-	-381 B	-0-		5259 2		N	-0-	-0-
12		5828 X	5154	-0-	-674 B	-0-		5154 2		N	-0-	-0-
01		5704 X	4835	-0-	-869 B	-0-		4835 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		7626 X	7088	-0-	-538 B	-0-	7074	2	14 9	N	13	13 8	-0-	
09		6120 X	5405	-0-	-715 B	-0-	5399	2	6 9	N	5	5 8	-0-	
10		7192 X	5504	-0-	-1688 B	-0-	5504	2		N	-0-		-0-	
11		6960 X	4641	-0-	-2319 B	-0-	4640	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
12		7192 X	5428	-0-	-1764 B	-0-	5428	2		N	-0-		-0-	
01		7099 X	6400	-0-	-699 B	-0-	6400	2		N	-0-		-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689														
08		3751 X	3320	-0-	-431 B	-0-	3320	2		N	-0-		17	
09		5286 X	5286	-0-	-0- B	-0-	5286	2		N	-0-		17	
10		5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2		N	-0-		17	
11		4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-	4430	2		N	-0-		17	
12		5456 X	3955	-0-	-1501 B	-0-	3955	2		N	-0-		17	
01		5456 X	3734	-0-	-1722 B	-0-	3734	2		N	-0-		17	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041														
08		5704 X	5587	-0-	-117 B	-0-	5586	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		5520 X	4616	-0-	-904 B	-0-	4615	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
10		5704 X	5054	-0-	-650 B	-0-	5054	2		N	-0-		-0-	
11		5622 X	5622	-0-	-0- B	-0-	5622	2		N	-0-		-0-	
12		5704 X	5151	-0-	-553 B	-0-	5151	2		N	-0-		-0-	
01		5580 X	4577	-0-	-1003 B	-0-	4577	2		N	-0-		-0-	

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515														
08		4495 X	3478	-0-	-1017 B	-0-	3478	2		N	-0-		75	
09		4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	2		N	-0-		75	
10		5489 X	5489	-0-	-0- B	-0-	5489	2		N	-0-		75	
11		4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	2		N	-0-		75	
12		4960 X	4076	-0-	-884 B	-0-	4076	2		N	-0-		75	
01		5270 X	4074	-0-	-1196 B	-0-	4074	2		N	-0-		75	

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561														
08		4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	2		N	-0-		55	
09		4449 X	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	2		N	-0-		55	
10		3977 X	3977	-0-	-0- B	-0-	3977	2		N	-0-		55	
11		4230 X	3887	-0-	-343 B	-0-	3887	2		N	-0-		55	
12		4526 X	3937	-0-	-589 B	-0-	3937	2		N	-0-		55	
01		4526 X	4011	-0-	-515 B	-0-	4011	2		N	-0-		55	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238														
08		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2		N	-0-		-0-	
09		1530 N	1266	-0-	-264 B	-0-	1266	2		N	-0-		-0-	
10		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2		N	-0-		-0-	
11		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2		N	-0-		-0-	
12		1302 N	1188	-0-	-114 B	-0-	1188	2		N	-0-		-0-	
*01		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	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														
08		6156 X	6156	-0-	-0- B	-0-	6156	2		N	-0-		-0-	
09		6640 X	6640	-0-	-0- B	-0-	6640	2		N	-0-		-0-	
10		6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	6859	2		N	-0-		-0-	
11		5970 X	4066	-0-	-1904 B	-0-	4066	2		N	-0-		-0-	
12		6727 X	2592	-0-	-4135 B	-0-	2592	2		N	-0-		-0-	
01		6727 X	5186	-0-	-1541 B	-0-	5186	2		N	-0-		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		1691 N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	2		N	-0-
09		1778 N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	2		N	-0-
10		992 N	449	-0-	-543	B	-0-	449	2		N	-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	B	-0-				N	-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	B	-0-				N	-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
08		2180 N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2176	2	4 9	N	-0-
09		2297 N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2295	2	2 9	N	-0-
10		3000 N	3000	-0-	-0-	B	-0-	3000	2		N	-0-
11		2844 N	2844	-0-	-0-	B	-0-	2842	2	2 9	N	-0-
12		2558 N	2558	-0-	-0-	B	-0-	2558	2		N	-0-
*01		2710 N	2710	-0-	-0-	B	-0-	2710	2		N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
08		8804 X	7739	-0-	-1065	B	-0-	7737	2	2 9	N	-0-
09		9781 X	9781	-0-	-0-	B	-0-	9780	2	1 9	N	-0-
10		8246 X	7448	-0-	-798	B	-0-	7448	2		N	-0-
11		7980 X	7249	-0-	-731	B	-0-	7248	2	1 9	N	-0-
12		10106 X	8044	-0-	-2062	B	-0-	8044	2		N	-0-
01		10106 X	6656	-0-	-3450	B	-0-	6656	2		N	-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
08		2821 X	2438	-0-	-383	B	-0-	2438	2		N	-0-
09		3076 X	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	2		N	-0-
10		3050 X	3050	-0-	-0-	B	-0-	3050	2		N	-0-
11		2520 X	2377	-0-	-143	B	-0-	2377	2		N	-0-
12		2821 X	1845	-0-	-976	B	-0-	1845	2		N	-0-
01		2821 X	2198	-0-	-623	B	-0-	2198	2		N	-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
08		3813 X	3461	-0-	-352	B	-0-	3461	2		N	-0-
09		4085 X	4085	-0-	-0-	B	-0-	4085	2		N	-0-
10		4286 X	4286	-0-	-0-	B	-0-	4286	2		N	-0-
11		4521 X	4521	-0-	-0-	B	-0-	4521	2		N	-0-
12		4755 X	4755	-0-	-0-	B	-0-	4755	2		N	-0-
*01		4945 X	4945	-0-	-0-	B	-0-	4945	2		N	-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
08		4805 X	4380	-0-	-425	B	-0-	4380	2		N	-0-
09		4560 X	4206	-0-	-354	B	-0-	4206	2		N	-0-
10		4557 X	4286	-0-	-271	B	-0-	4286	2		N	-0-
11		4320 X	4034	-0-	-286	B	-0-	4034	2		N	-0-
12		4464 X	4249	-0-	-215	B	-0-	4249	2		N	-0-
01		4371 X	4179	-0-	-192	B	-0-	4179	2		N	-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
08		3093 X	3093	-0-	-0-	B	-0-	3093	2		N	24
09		2730 X	2729	-0-	-1	B	-0-	2729	2		N	24
10		3317 X	534	-0-	-2783	B	-0-	534	2		N	24
11		3210 X	486	-0-	-2724	B	-0-	486	2		N	24
12		3317 X	484	-0-	-2833	B	-0-	484	2		N	24
01		3100 X	520	-0-	-2580	B	-0-	520	2		N	24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3131 X	2328	-0-	-803 B	-0-	2328	2		N	-0-		65
09		3030 X	2291	-0-	-739 B	-0-	2291	2		N	-0-		65
10		2976 X	2257	-0-	-719 B	-0-	2257	2		N	-0-		65
11		2580 X	2061	-0-	-519 B	-0-	2061	2		N	-0-		65
12		2449 X	2097	-0-	-352 B	-0-	2097	2		N	-0-		65
01		2356 X	2039	-0-	-317 B	-0-	2039	2		N	-0-		65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619													
08		9424 X	8021	-0-	-1403 B	-0-	8010	2	11 9	N	10	10 8	-0-
09		9120 X	6506	-0-	-2614 B	-0-	6502	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10		11687 X	11176	-0-	-511 B	-0-	11176	2		N	-0-		-0-
11		11310 X	6074	-0-	-5236 B	-0-	6072	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		11687 X	10735	-0-	-952 B	-0-	10734	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		11191 X	7599	-0-	-3592 B	-0-	7599	2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688													
08		7967 X	7967	-0-	-0- B	-0-	7961	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7268	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		6758 X	5471	-0-	-1287 B	-0-	5471	2		N	-0-		-0-
11		7128 X	7128	-0-	-0- B	-0-	7127	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		6834 X	6834	-0-	-0- B	-0-	6834	2		N	-0-		-0-
01		6758 X	4783	-0-	-1975 B	-0-	4783	2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862													
08		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2		N	-0-		-0-
09		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-		-0-
10		1023 N	980	-0-	-43 B	-0-	980	2		N	-0-		-0-
11		1020 N	904	-0-	-116 B	-0-	904	2		N	-0-		-0-
12		1023 N	891	-0-	-132 B	-0-	891	2		N	-0-		-0-
01		992 N	869	-0-	-123 B	-0-	869	2		N	-0-		-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229													
08		3100 X	226	-0-	-2874 B	-0-	226	2		N	-0-		5
09		2790 X	399	-0-	-2391 B	-0-	399	2		N	-0-		5
10		2883 X	472	-0-	-2411 B	-0-	472	2		N	-0-		5
11		510 X	302	-0-	-208 B	-0-	302	2		N	-0-		5
12		453 X	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-		5
*01		513 X	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-		5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627													
08		2883 X	2843	-0-	-40 B	-0-	2843	2		N	-0-		-0-
09		2790 X	2610	-0-	-180 B	-0-	2610	2		N	-0-		-0-
10		2728 X	2316	-0-	-412 B	-0-	2316	2		N	-0-		-0-
11		2760 X	2441	-0-	-319 B	-0-	2441	2		N	-0-		-0-
12		2852 X	1528	-0-	-1324 B	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
01		2852 X	380	-0-	-2472 B	-0-	380	2		N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066													
08		7688 X	4720	-0-	-2968 B	-0-	4712	2	8 9	N	7	7 8	-0-
09		7440 X	6858	-0-	-582 B	-0-	6852	2	6 9	N	5	5 8	-0-
10		7688 X	7354	-0-	-334 B	-0-	7354	2		N	-0-		-0-
11		4560 X	2863	-0-	-1697 B	-0-	2862	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		7099 X	3275	-0-	-3824 B	-0-	3275	2		N	-0-		-0-
01		7347 X	5287	-0-	-2060 B	-0-	5287	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5619 X	5619	-0-	-0- B	-0-	5616	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
09		5310 X	5229	-0-	-81 B	-0-	5227	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
10		5498 X	5498	-0-	-0- B	-0-	5498	2			N	-0-				-0-	
11		5310 X	4483	-0-	-827 B	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
12		5487 X	5102	-0-	-385 B	-0-	5102	2			N	-0-				-0-	
01		5487 X	4912	-0-	-575 B	-0-	4912	2			N	-0-				-0-	

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																	
08		837 N	680	-0-	-157 B	-0-	27	1	653	2	N	-0-				-0-	
09		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	7	1	459	2	N	-0-				-0-	
10		1147 N	563	-0-	-584 B	-0-	23	1	540	2	N	-0-				-0-	
11		660 N	336	-0-	-324 B	-0-	11	1	325	2	N	-0-				-0-	
12		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	26	1	647	2	N	-0-				-0-	
*01		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	32	1	718	2	N	-0-				-0-	

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																	
08		3007 X	951	-0-	-2056 B	-0-	951	2			N	-0-				20	
09		2940 X	1257	-0-	-1683 B	-0-	1257	2			N	-0-				20	
10		3038 X	1291	-0-	-1747 B	-0-	1291	2			N	-0-				20	
11		2940 X	1286	-0-	-1654 B	-0-	1286	2			N	-0-				20	
12		2728 X	1270	-0-	-1458 B	-0-	1270	2			N	-0-				20	
01		1302 X	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2			N	-0-				20	

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849																	
08		4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	2			N	-0-				15	
09		4140 X	3397	-0-	-743 B	-0-	3397	2			N	-0-				15	
10		4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	2			N	-0-				15	
11		4200 X	3021	-0-	-1179 B	-0-	3021	2			N	-0-				15	
12		4340 X	3934	-0-	-406 B	-0-	3934	2			N	-0-				15	
01		4340 X	2312	-0-	-2028 B	-0-	2312	2			N	-0-				15	

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646																	
08		4216 X	2004	-0-	-2212 B	-0-	2004	2			N	-0-				-0-	
09		4080 X	1345	-0-	-2735 B	-0-	1345	2			N	-0-				-0-	
10		3565 X	3114	-0-	-451 B	-0-	3114	2			N	-0-				-0-	
11		2940 X	1844	-0-	-1096 B	-0-	1844	2			N	-0-				-0-	
12		2480 X	994	-0-	-1486 B	-0-	994	2			N	-0-				-0-	
*01		4394 X	4394	-0-	-0- B	-0-	4394	2			N	-0-				-0-	

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652																	
08		3007 X	1495	-0-	-1512 B	-0-	1495	2			N	-0-				-0-	
09		2910 X	1305	-0-	-1605 B	-0-	1305	2			N	-0-				-0-	
10		2759 X	692	-0-	-2067 B	-0-	692	2			N	-0-				-0-	
11		2430 X	263	-0-	-2167 B	-0-	263	2			N	-0-				-0-	
12		1798 X	407	-0-	-1391 B	-0-	407	2			N	-0-				-0-	
01		682 N	207	-0-	-475 B	-0-	207	2			N	-0-				-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838																	
08		3844 X	2874	-0-	-970 B	-0-	2872	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
09		3720 X	3023	-0-	-697 B	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10		4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	2			N	-0-				-0-	
11		3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	2			N	-0-				-0-	
12		3472 X	3437	-0-	-35 B	-0-	3437	2			N	-0-				-0-	
01		4216 X	4002	-0-	-214 B	-0-	4002	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 #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4774 X	3829	-0-	-945 B	-0-	3827	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09		4530 X	3486	-0-	-1044 B	-0-	3485	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10		4030 X	3543	-0-	-487 B	-0-	3543	2			N	-0-			-0-	
11		3900 X	3397	-0-	-503 B	-0-	3397	2			N	-0-			-0-	
12		4030 X	3109	-0-	-921 B	-0-	3109	2			N	-0-			-0-	
01		3844 X	3215	-0-	-629 B	-0-	3215	2			N	-0-			-0-	

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034																
08		11780 X	11780	-0-	-0- B	-0-	11780	2			N	-0-			-0-	
09		7862 X	7862	-0-	-0- B	-0-	7862	2			N	-0-			-0-	
10		7616 X	7616	-0-	-0- B	-0-	7616	2			N	-0-			-0-	
11		7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	2			N	-0-			-0-	
12		7413 X	7413	-0-	-0- B	-0-	7413	2			N	-0-			-0-	
*01		7756 X	7756	-0-	-0- B	-0-	7756	2			N	-0-			-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034																
08		3844 X	3618	-0-	-226 B	-0-	3617	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09		3720 X	3480	-0-	-240 B	-0-	3479	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10		3813 X	3503	-0-	-310 B	-0-	3503	2			N	-0-			-0-	
11		3570 X	3383	-0-	-187 B	-0-	3383	2			N	-0-			-0-	
12		3658 X	3494	-0-	-164 B	-0-	3494	2			N	-0-			-0-	
*01		3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2			N	-0-			-0-	

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254																
08		5332 X	4092	-0-	-1240 B	-0-	4092	2			N	-0-			50	
09		4800 X	2367	-0-	-2433 B	-0-	2367	2			N	-0-			50	
10		4836 X	2741	-0-	-2095 B	-0-	2741	2			N	-0-			50	
11		5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2			N	-0-			50	
12		4836 X	4144	-0-	-692 B	-0-	4144	2			N	-0-			50	
*01		4683 X	4683	-0-	-0- B	-0-	4683	2			N	-0-			50	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504																
08		8432 X	6153	-0-	-2279 B	-0-	6146	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
09		10290 X	5675	-0-	-4615 B	-0-	5672	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
10		10633 X	6954	-0-	-3679 B	-0-	6954	2			N	-0-			-0-	
11		10290 X	10103	-0-	-187 B	-0-	10100	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
12		10183 X	10183	-0-	-0- B	-0-	10182	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01		6944 X	5728	-0-	-1216 B	-0-	5728	2			N	-0-			-0-	

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824																
08		7969 X	7969	-0-	-0- B	-0-	7969	2			N	-0-			-0-	
09		7350 X	7206	-0-	-144 B	-0-	7206	2			N	-0-			-0-	
10		7595 X	7205	-0-	-390 B	-0-	7205	2			N	-0-			-0-	
11		7350 X	6875	-0-	-475 B	-0-	6875	2			N	-0-			-0-	
12		7595 X	7533	-0-	-62 B	-0-	7533	2			N	-0-			-0-	
01		7595 X	6707	-0-	-888 B	-0-	6707	2			N	-0-			-0-	

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354																
08		3534 X	3320	-0-	-214 B	-0-	3320	2			N	-0-			-0-	
09		3150 X	3026	-0-	-124 B	-0-	3026	2			N	-0-			-0-	
10		3255 X	2554	-0-	-701 B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-	
11		3210 X	237	-0-	-2973 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-	
12		3317 X	16	-0-	-3301 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
01		3317 X	17	-0-	-3300 B	-0-	17	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 #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
08		17529 X	17529	-0-	-0-	B	-0-	17529	2		N	-0-	
09		16607 X	16607	-0-	-0-	B	-0-	16607	2		N	-0-	
10		14179 X	14179	-0-	-0-	B	-0-	14179	2		N	-0-	
11		12297 X	12297	-0-	-0-	B	-0-	12297	2		N	-0-	
12		12065 X	12065	-0-	-0-	B	-0-	12065	2		N	-0-	
*01		8707 X	8707	-0-	-0-	B	-0-	8707	2		N	-0-	

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747													
08		3380 X	3380	-0-	-0-	B	-0-	3380	2		N	-0-	
09		2895 X	2895	-0-	-0-	B	-0-	2895	2		N	-0-	
10		2945 X	1861	-0-	-1084	B	-0-	1861	2		N	-0-	
11		3270 X	1810	-0-	-1460	B	-0-	1810	2		N	-0-	
12		3379 X	1619	-0-	-1760	B	-0-	1619	2		N	-0-	
01		3379 X	2723	-0-	-656	B	-0-	2723	2		N	-0-	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
08		4712 X	475	-0-	-4237	B	-0-	475	2		N	-0-	
09		4530 X	3895	-0-	-635	B	-0-	3895	2		N	-0-	
10		8534 X	8534	-0-	-0-	B	-0-	8534	2		N	-0-	
11		7496 X	7496	-0-	-0-	B	-0-	7496	2		N	-0-	
12		7449 X	7449	-0-	-0-	B	-0-	7449	2		N	-0-	
*01		6906 X	6906	-0-	-0-	B	-0-	6906	2		N	-0-	

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
08		10788 X	-0-	-0-	-10788	B	-0-				N	-0-	
09		10647 X	10647	-0-	-0-	B	-0-	320	1	10327	2	N	-0-
10		21509 X	21509	-0-	-0-	B	-0-	671	1	20838	2	N	-0-
11		17717 X	17717	-0-	-0-	B	-0-	567	1	17150	2	N	-0-
12		10788 X	7812	-0-	-2976	B	-0-	241	1	7571	2	N	-0-
01		10788 X	4798	-0-	-5990	B	-0-	147	1	4651	2	N	-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299													
08		4061 X	3612	-0-	-449	B	-0-	3612	2		N	-0-	
09		3930 X	2687	-0-	-1243	B	-0-	2687	2		N	-0-	
10		2914 X	1893	-0-	-1021	B	-0-	1893	2		N	-0-	
11		3510 X	2040	-0-	-1470	B	-0-	2040	2		N	-0-	
12		3627 X	2068	-0-	-1559	B	-0-	2068	2		N	-0-	
01		3627 X	1995	-0-	-1632	B	-0-	1995	2		N	-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562													
08		5487 X	3890	-0-	-1597	B	-0-	3890	2		N	-0-	
09		5310 X	4632	-0-	-678	B	-0-	4632	2		N	-0-	
10		5487 X	3676	-0-	-1811	B	-0-	3676	2		N	-0-	
11		5040 X	3655	-0-	-1385	B	-0-	3655	2		N	-0-	
12		4867 X	4716	-0-	-151	B	-0-	4716	2		N	-0-	
*01		8015 X	8015	-0-	-0-	B	-0-	8015	2		N	-0-	

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229													
08		6851 X	4155	-0-	-2696	B	-0-	4155	2		N	-0-	
09		6630 X	2193	-0-	-4437	B	-0-	2193	2		N	-0-	
10		6510 X	2526	-0-	-3984	B	-0-	2526	2		N	-0-	
11		6300 X	1620	-0-	-4680	B	-0-	1620	2		N	-0-	
12		5022 X	1466	-0-	-3556	B	-0-	1466	2		N	-0-	
*01		6726 X	6726	-0-	-0-	B	-0-	6726	2		N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3534 X	3188	-0-	-346 B	-0-	3187 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		3420 X	3094	-0-	-326 B	-0-	3094 2		N	-0-		-0-
10		3472 X	3153	-0-	-319 B	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
11		3090 X	3008	-0-	-82 B	-0-	3008 2		N	-0-		-0-
12		3193 X	2958	-0-	-235 B	-0-	2958 2		N	-0-		-0-
01		3193 X	2866	-0-	-327 B	-0-	2866 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												
08		4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-	4910 2		N	-0-		-0-
09		4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422 2		N	-0-		-0-
10		10201 X	10201	-0-	-0- B	-0-	10201 2		N	-0-		-0-
11		7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380 2		N	-0-		-0-
12		6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226 2		N	-0-		-0-
*01		4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	4573 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
08		3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	3588 2	10 9	N	9	9 8	-0-
09		3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	3913 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10		6004 X	6004	-0-	-0- B	-0-	6004 2		N	-0-		-0-
11		5732 X	5732	-0-	-0- B	-0-	5730 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		4888 X	4888	-0-	-0- B	-0-	4888 2		N	-0-		-0-
*01		5448 X	5448	-0-	-0- B	-0-	5448 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
08		3441 X	3387	-0-	-54 B	-0-	3386 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	3280 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2883 X	2049	-0-	-834 B	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
11		3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	3551 2		N	-0-		-0-
12		3379 X	3281	-0-	-98 B	-0-	3281 2		N	-0-		-0-
01		3379 X	3005	-0-	-374 B	-0-	3005 2		N	-0-		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
08		8711 X	6	-0-	-8705 B	-0-	6 2		N	-0-		120
09		8430 X	51	-0-	-8379 B	-0-	51 2		N	-0-		120
10		8122 X	3346	-0-	-4776 B	-0-	3346 2		N	-0-		120
11		11328 X	11328	-0-	-0- B	-0-	11328 2		N	-0-		120
12		6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904 2		N	-0-		120
01		3348 X	952	-0-	-2396 B	-0-	952 2		N	-0-		120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
08		3069 X	2078	-0-	-991 B	-0-	2075 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		2760 X	1826	-0-	-934 B	-0-	1825 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2790 X	2682	-0-	-108 B	-0-	2682 2		N	-0-		-0-
11		2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2920 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860 2		N	-0-		-0-
01		2697 N	2519	-0-	-178 B	-0-	2519 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
08		5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	5766 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	5731 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		6138 X	5597	-0-	-541 B	-0-	5597 2		N	-0-		-0-
11		5940 X	5525	-0-	-415 B	-0-	5523 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		6138 X	5449	-0-	-689 B	-0-	5449 2		N	-0-		-0-
01		5921 X	5788	-0-	-133 B	-0-	5788 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 #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		7688 X	2563	-0-	-5125 B	-0-	2563	2			N	-0-				-0-
09		5820 X	5247	-0-	-573 B	-0-	5247	2			N	-0-				-0-
10		6448 X	5481	-0-	-967 B	-0-	5481	2			N	-0-				-0-
11		6240 X	5986	-0-	-254 B	-0-	5986	2			N	-0-				-0-
12		6448 X	4672	-0-	-1776 B	-0-	4672	2			N	-0-				-0-
*01		6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2			N	-0-				-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780																
08		4991 X	4496	-0-	-495 B	-0-	4496	2			N	-0-				-0-
09		4920 X	4299	-0-	-621 B	-0-	4299	2			N	-0-				-0-
10		5084 X	4598	-0-	-486 B	-0-	4598	2			N	-0-				-0-
11		4920 X	4296	-0-	-624 B	-0-	4296	2			N	-0-				-0-
12		4712 X	4325	-0-	-387 B	-0-	4325	2			N	-0-				-0-
01		4588 X	4264	-0-	-324 B	-0-	4264	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936																
08		3100 X	2994	-0-	-106 B	-0-	2993	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		2940 X	2323	-0-	-617 B	-0-	2323	2			N	-0-				-0-
10		3038 X	2789	-0-	-249 B	-0-	2789	2			N	-0-				-0-
11		2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-				-0-
12		3007 X	2843	-0-	-164 B	-0-	2843	2			N	-0-				-0-
01		3007 X	2854	-0-	-153 B	-0-	2854	2			N	-0-				-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070																
08		5301 X	2811	-0-	-2490 B	-0-	2811	2			N	-0-				-0-
09		4950 X	4822	-0-	-128 B	-0-	4822	2			N	-0-				-0-
10		4929 X	4692	-0-	-237 B	-0-	4692	2			N	-0-				-0-
11		4770 X	4382	-0-	-388 B	-0-	4382	2			N	-0-				-0-
12		4991 X	4490	-0-	-501 B	-0-	4490	2			N	-0-				-0-
01		4991 X	4421	-0-	-570 B	-0-	4421	2			N	-0-				-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066																
08		7192 X	4129	-0-	-3063 B	-0-	4129	2			N	-0-				-0-
09		6960 X	4930	-0-	-2030 B	-0-	4930	2			N	-0-				-0-
10		5580 X	4277	-0-	-1303 B	-0-	4277	2			N	-0-				-0-
11		5400 X	3992	-0-	-1408 B	-0-	3992	2			N	-0-				-0-
12		5146 X	4509	-0-	-637 B	-0-	4509	2			N	-0-				-0-
01		5084 X	3748	-0-	-1336 B	-0-	3748	2			N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744																
08		4310 X	4310	-0-	-0- B	-0-	4310	2			N	-0-				100
09		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3405	2			N	-0-				100
10		3348 X	2740	-0-	-608 B	-0-	2740	2			N	-0-				100
11		3240 X	2155	-0-	-1085 B	-0-	2155	2			N	-0-				100
12		4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	4752	2			N	-0-				100
01		3348 X	1898	-0-	-1450 B	-0-	1898	2			N	-0-				100

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654																
08		6386 X	5342	-0-	-1044 B	-0-	5342	2			N	-0-				-0-
09		6180 X	4934	-0-	-1246 B	-0-	4934	2			N	-0-				-0-
10		6386 X	4843	-0-	-1543 B	-0-	4843	2			N	-0-				-0-
11		5580 X	4482	-0-	-1098 B	-0-	4482	2			N	-0-				-0-
12		5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	5838	2			N	-0-				-0-
01		5332 X	3448	-0-	-1884 B	-0-	3448	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2696	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2511 X	2361	-0-	-150 B	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
11	2621 X	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
12	2728 X	2534	-0-	-194 B	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
01	2728 X	2377	-0-	-351 B	-0-	2377	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
08	3751 X	3630	-0-	-121 B	-0-	3628	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3630 X	2525	-0-	-1105 B	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3565 X	3004	-0-	-561 B	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
11	3510 X	2841	-0-	-669 B	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
12	3627 X	2574	-0-	-1053 B	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
01	3627 X	2955	-0-	-672 B	-0-	2955	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517														
08	6448 X	4969	-0-	-1479 B	-0-	4962	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09	6090 X	3687	-0-	-2403 B	-0-	3685	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	6623 X	6623	-0-	-0- B	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
11	6162 X	6162	-0-	-0- B	-0-	6161	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	4960 X	4101	-0-	-859 B	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
01	6634 X	6434	-0-	-200 B	-0-	6434	2			N	-0-			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
08	11470 X	2176	-0-	-9294 B	-0-	57	1	2119	2	N	-0-			-0-
09	10725 X	10725	-0-	-0- B	-0-	299	1	10426	2	N	-0-			-0-
10	10416 X	7813	-0-	-2603 B	-0-	207	1	7606	2	N	-0-			-0-
11	13114 X	13114	-0-	-0- B	-0-	347	1	12767	2	N	-0-			-0-
12	11504 X	11504	-0-	-0- B	-0-	287	1	11217	2	N	-0-			-0-
01	11098 X	10928	-0-	-170 B	-0-	273	1	10655	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
08	8686 X	8686	-0-	-0- B	-0-	8685	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	7986 X	7986	-0-	-0- B	-0-	7986	2			N	-0-			-0-
10	7955 X	7955	-0-	-0- B	-0-	7955	2			N	-0-			-0-
11	8400 X	6922	-0-	-1478 B	-0-	6922	2			N	-0-			-0-
12	8680 X	6202	-0-	-2478 B	-0-	6202	2			N	-0-			-0-
01	8680 X	6022	-0-	-2658 B	-0-	6022	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
08	4743 X	4459	-0-	-284 B	-0-	4452	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09	4590 X	4407	-0-	-183 B	-0-	4404	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	4804 X	4804	-0-	-0- B	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
11	4320 X	2927	-0-	-1393 B	-0-	2926	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	4557 X	3643	-0-	-914 B	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
*01	4914 X	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
08	2852 X	2135	-0-	-717 B	-0-	2126	2	9	9	N	8	8	8	-0-
09	2700 X	2052	-0-	-648 B	-0-	2048	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	2604 X	1567	-0-	-1037 B	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
11	2370 X	2064	-0-	-306 B	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2449 X	2295	-0-	-154 B	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
01	2139 X	1882	-0-	-257 B	-0-	1882	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 #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		6324 X	5351	-0-	-973 B	-0-	5348	2	3	9	N	-0-
09		6120 X	5305	-0-	-815 B	-0-	5303	2	2	9	N	-0-
10		6138 X	5042	-0-	-1096 B	-0-	5042	2			N	-0-
11		5580 X	4649	-0-	-931 B	-0-	4649	2			N	-0-
12		5704 X	4555	-0-	-1149 B	-0-	4555	2			N	-0-
01		5487 X	4254	-0-	-1233 B	-0-	4254	2			N	-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
08		1333 N	599	-0-	-734 B	-0-	599	2			N	-0-
09		1230 N	436	-0-	-794 B	-0-	436	2			N	-0-
10		2406 N	2406	-0-	-0 B	-0-	2406	2			N	-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0 B	-0-	1652	2			N	-0-
12		6037 X	6037	-0-	-0 B	-0-	6037	2			N	-0-
*01		5386 X	5386	-0-	-0 B	-0-	5386	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
08		4991 X	4359	-0-	-632 B	-0-	4357	2	2	9	N	-0-
09		4560 X	4533	-0-	-27 B	-0-	4532	2	1	9	N	-0-
10		4681 X	4660	-0-	-21 B	-0-	4660	2			N	-0-
11		4534 X	4534	-0-	-0 B	-0-	4533	2	1	9	N	-0-
12		4681 X	4557	-0-	-124 B	-0-	4557	2			N	-0-
01		4681 X	4427	-0-	-254 B	-0-	4427	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
08		3255 X	2905	-0-	-350 B	-0-	2905	2			N	-0-
09		3099 X	3099	-0-	-0 B	-0-	3099	2			N	-0-
10		3071 X	3071	-0-	-0 B	-0-	3071	2			N	-0-
11		2970 X	2932	-0-	-38 B	-0-	2932	2			N	-0-
12		3310 X	3310	-0-	-0 B	-0-	3310	2			N	-0-
*01		3213 X	3213	-0-	-0 B	-0-	3213	2			N	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
08		19226 X	19226	-0-	-0 B	-0-	19226	2			N	-0-
09		21570 X	12936	-0-	-8634 B	-0-	12936	2			N	-0-
10		22289 X	11409	-0-	-10880 B	-0-	11409	2			N	-0-
11		21570 X	13184	-0-	-8386 B	-0-	13184	2			N	-0-
12		20739 X	14559	-0-	-6180 B	-0-	14559	2			N	-0-
01		19220 X	9118	-0-	-10102 B	-0-	9118	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
08		3534 X	3199	-0-	-335 B	-0-	3198	2	1	9	N	-0-
09		3330 X	3190	-0-	-140 B	-0-	3189	2	1	9	N	-0-
10		3726 X	3726	-0-	-0 B	-0-	3726	2			N	-0-
11		3571 X	3571	-0-	-0 B	-0-	3571	2			N	-0-
12		3579 X	3579	-0-	-0 B	-0-	3579	2			N	-0-
01		3534 X	3530	-0-	-4 B	-0-	3530	2			N	-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
08		3478 X	3478	-0-	-0 B	-0-	3478	2			N	-0-
09		2725 X	2725	-0-	-0 B	-0-	2725	2			N	-0-
10		3069 X	2776	-0-	-293 B	-0-	2776	2			N	-0-
11		2970 X	1997	-0-	-973 B	-0-	1997	2			N	-0-
12		3069 X	1465	-0-	-1604 B	-0-	1465	2			N	-0-
01		3069 X	960	-0-	-2109 B	-0-	960	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	-0-	4266	2		N	-0-			7
09	2880 X	2009	-0-	-871 B	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			7
10	5859 X	2124	-0-	-3735 B	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			7
11	5670 X	728	-0-	-4942 B	-0-	-0-	728	2		N	-0-			7
12	5859 X	3090	-0-	-2769 B	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			7
01	4278 X	1354	-0-	-2924 B	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

08	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	-0-	2531	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2317	-0-	-132 B	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2323	-0-	-137 B	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
12	2635 N	2351	-0-	-284 B	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	2301	-0-	-24 B	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

08	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	3134	-0-	-496 B	-0-	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	2694	-0-	-1057 B	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	2514	-0-	-1116 B	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	1718	-0-	-1940 B	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2416	-0-	-1242 B	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

08	5735 X	5059	-0-	-676 B	-0-	-0-	187	1	4872 2	N	-0-			135
09	5550 X	5167	-0-	-383 B	-0-	-0-	208	1	4959 2	N	-0-			135
10	5735 X	4878	-0-	-857 B	-0-	-0-	203	1	4675 2	N	-0-			135
11	5489 X	5489	-0-	-0- B	-0-	-0-	198	1	5291 2	N	-0-			135
12	5332 X	4953	-0-	-379 B	-0-	-0-	164	1	4789 2	N	-0-			135
*01	5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	-0-	193 76	1 9	5356 2	N	69	179 1		25

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

08	4433 X	15	-0-	-4418 B	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	4290 X	171	-0-	-4119 B	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	57	-0-	-4376 B	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	186 X	158	-0-	-28 B	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3999 X	3685	-0-	-314 B	-0-	3685 2		N	-0-		-0-
09		3630 X	3556	-0-	-74 B	-0-	3556 2		N	-0-		-0-
10		3751 X	3606	-0-	-145 B	-0-	3606 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	615	-0-	-2955 B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
12		10146 X	10146	-0-	-0- B	-0-	10146 2		N	-0-		-0-
*01		11100 X	11100	-0-	-0- B	-0-	11100 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
08		3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	3951 2		N	-0-		-0-
09		3308 X	3308	-0-	-0- B	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
10		3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	3799 2		N	-0-		-0-
11		3505 X	3505	-0-	-0- B	-0-	3505 2		N	-0-		-0-
12		3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567 2		N	-0-		-0-
*01		3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	3453 2		N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
08		7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	7258 2		N	-0-		-0-
09		6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	6090 2		N	-0-		-0-
10		5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227 2		N	-0-		-0-
11		2135 X	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 2		N	-0-		-0-
12		3737 X	3737	-0-	-0- B	-0-	3737 2		N	-0-		-0-
*01		3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	3727 2		N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
08		2883 X	1750	-0-	-1133 B	-0-	1747 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		2790 X	2031	-0-	-759 B	-0-	2030 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2542 X	1941	-0-	-601 B	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
11		2460 X	2456	-0-	-4 B	-0-	2455 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
*01		2174 X	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 2		N	-0-		-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
08		4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	4033 2		N	-0-		-0-
09		3240 X	2699	-0-	-541 B	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
10		3348 X	2357	-0-	-991 B	-0-	2357 2		N	-0-		-0-
11		3240 X	1885	-0-	-1355 B	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
12		3348 X	1733	-0-	-1615 B	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
01		3348 X	1335	-0-	-2013 B	-0-	1335 2		N	-0-		-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
08		2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	131 1	2606 2	N	-0-		-0-
09		2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	119 1	2698 2	N	-0-		-0-
10		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	96 1	2143 2	N	-0-		-0-
11		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	93 1	2146 2	N	-0-		-0-
12		2201 N	1846	-0-	-355 B	-0-	95 1	1751 2	N	-0-		-0-
01		2201 N	1878	-0-	-323 B	-0-	98 1	1780 2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021																	
08		3379 X	3083	-0-	-296 B	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10		3317 X	2879	-0-	-438 B	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11		3210 X	3154	-0-	-56 B	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12		3317 X	3055	-0-	-262 B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01		3317 X	3057	-0-	-260 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																	
08		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10		1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12		1364 N	1241	-0-	-123 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01		1364 N	1144	-0-	-220 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																	
08		3410 X	2963	-0-	-447 B	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09		3090 X	3078	-0-	-12 B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11		2970 X	2914	-0-	-56 B	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12		3239 X	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01		3193 X	3138	-0-	-55 B	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870																	
08		2542 X	1707	-0-	-835 B	-0-	1701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09		2460 X	1283	-0-	-1177 B	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		2542 X	1933	-0-	-609 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11		1901 X	1901	-0-	-0- B	-0-	1900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		1798 X	1491	-0-	-307 B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01		1922 X	1241	-0-	-681 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953																	
08		4464 X	1201	-0-	-3263 B	-0-	1201	2			N	-0-					17
09		3840 X	1568	-0-	-2272 B	-0-	1568	2			N	-0-					17
10		2697 X	2483	-0-	-214 B	-0-	2483	2			N	-0-					17
11		1830 X	1763	-0-	-67 B	-0-	1763	2			N	-0-					17
12		1891 X	1761	-0-	-130 B	-0-	1761	2			N	-0-					17
01		2480 X	1856	-0-	-624 B	-0-	1856	2			N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315																	
08		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					55
09		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					55
10		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					55
11		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					55
12		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					55
01		1550 N	1369	-0-	-181 B	-0-	1369	2			N	-0-					55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		2883 X	1758	-0-	-1125 B	-0-	1757	2	1 9	N	1	-0-
09		2790 X	2067	-0-	-723 B	-0-	2067	2		N	1 8	-0-
10		2883 X	2575	-0-	-308 B	-0-	2575	2		N		-0-
11		2855 X	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	2		N		-0-
12		2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2		N		-0-
01		2573 X	2288	-0-	-285 B	-0-	2288	2		N		-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
08		5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	5327	2		N		-0-
09		3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-	-3720	2		N		-0-
10		5428 X	5428	-0-	-0- B	-0-	5428	2		N		-0-
11		3720 X	1118	-0-	-2602 B	-0-	1118	2		N		-0-
12		4565 X	4565	-0-	-0- B	-0-	4565	2		N		-0-
01		3844 X	1380	-0-	-2464 B	-0-	1380	2		N		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
08		26381 X	21084	-0-	-5297 B	-0-	21084	2		N		18
09		23400 X	19654	-0-	-3746 B	-0-	19654	2		N		18
10		23126 X	18278	-0-	-4848 B	-0-	18278	2		N		18
11		21450 X	19176	-0-	-2274 B	-0-	19176	2		N		18
12		21855 X	19144	-0-	-2711 B	-0-	19144	2		N		18
01		21080 X	18691	-0-	-2389 B	-0-	18676	2	15 9	N	14	32

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
08		4898 X	2303	-0-	-2595 B	-0-	2303	2		N		-0-
09		2670 X	2558	-0-	-112 B	-0-	2558	2		N		-0-
10		2666 X	2072	-0-	-594 B	-0-	2072	2		N		-0-
11		2580 X	2045	-0-	-535 B	-0-	2045	2		N		-0-
12		2666 X	1837	-0-	-829 B	-0-	1837	2		N		-0-
*01		7896 X	7896	-0-	-0- B	-0-	7896	2		N		-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
08		7502 X	5874	-0-	-1628 B	-0-	5874	2		N		-0-
09		6270 X	5076	-0-	-1194 B	-0-	5076	2		N		-0-
10		6014 X	5225	-0-	-789 B	-0-	5225	2		N		-0-
11		6206 X	6206	-0-	-0- B	-0-	6206	2		N		-0-
12		8551 X	8551	-0-	-0- B	-0-	8551	2		N		-0-
*01		7950 X	7950	-0-	-0- B	-0-	7950	2		N		-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
08		14411 X	14411	-0-	-0- B	-0-	14411	2		N		-0-
09		16380 X	4326	-0-	-12054 B	-0-	4326	2		N		-0-
10		16926 X	3566	-0-	-13360 B	-0-	3566	2		N		-0-
11		16380 X	3666	-0-	-12714 B	-0-	3666	2		N		-0-
12		14415 X	3253	-0-	-11162 B	-0-	3253	2		N		-0-
01		14415 X	11197	-0-	-3218 B	-0-	11197	2		N		-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
08		4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	4016	2	10 9	N	9	-0-
09		3990 X	3734	-0-	-256 B	-0-	3728	2	6 9	N	5	-0-
10		4509 X	4509	-0-	-0- B	-0-	4509	2		N	5 8	-0-
11		4230 X	4058	-0-	-172 B	-0-	4056	2	2 9	N	2	-0-
12		4371 X	4251	-0-	-120 B	-0-	4251	2		N	2 8	-0-
01		4495 X	4267	-0-	-228 B	-0-	4267	2		N		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		78802 X	72130	-0-	-6672 B	-0-	72130 2	N	-0-			20
09		76260 X	64565	-0-	-11695 B	-0-	64565 2	N	-0-			20
10		76880 X	36796	-0-	-40084 B	-0-	36796 2	N	-0-			20
11		71790 X	69367	-0-	-2423 B	-0-	69367 2	N	-0-			20
12		74183 X	69800	-0-	-4383 B	-0-	69800 2	N	-0-			20
01		72137 X	68945	-0-	-3192 B	-0-	68945 2	N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
08		16873 X	16873	-0-	-0- B	-0-	16873 2	N	-0-			-0-
09		15176 X	15176	-0-	-0- B	-0-	15176 2	N	-0-			-0-
10		10382 X	10382	-0-	-0- B	-0-	10382 2	N	-0-			-0-
11		8890 X	8890	-0-	-0- B	-0-	8890 2	N	-0-			-0-
12		4524 X	4524	-0-	-0- B	-0-	4524 2	N	-0-			-0-
*01		3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139 2	N	-0-			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
08		2246 X	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2	N	-0-			-0-
09		3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284 2	N	-0-			-0-
10		1550 X	1188	-0-	-362 B	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
11		2160 X	132	-0-	-2028 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
12		3379 X	-0-	-0-	-3379 B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
01		3379 X	82	-0-	-3297 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
08		94 X	94	-0-	-0- B	-0-	4 1 90 2	N	-0-			-0-
09		12626 X	12626	-0-	-0- B	-0-	524 1 12102 2	N	-0-			-0-
10		36107 X	36107	-0-	-0- B	-0-	1516 1 34591 2	N	-0-			-0-
11		34471 X	34471	-0-	-0- B	-0-	1450 1 33021 2	N	-0-			-0-
12		36760 X	36760	-0-	-0- B	-0-	1520 1 35240 2	N	-0-			-0-
*01		32565 X	32565	-0-	-0- B	-0-	1366 1 31199 2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
08		4944 X	4944	-0-	-0- B	-0-	4944 2	N	-0-			-0-
09		4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	4488 2	N	-0-			-0-
10		5115 X	5083	-0-	-32 B	-0-	5083 2	N	-0-			-0-
11		4950 X	4462	-0-	-488 B	-0-	4462 2	N	-0-			-0-
12		5115 X	4442	-0-	-673 B	-0-	4442 2	N	-0-			-0-
01		5084 X	3630	-0-	-1454 B	-0-	3630 2	N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
08		26939 X	21173	-0-	-5766 B	-0-	21173 2	N	-0-			-0-
09		22860 X	19884	-0-	-2976 B	-0-	19884 2	N	-0-			-0-
10		23622 X	16219	-0-	-7403 B	-0-	16219 2	N	-0-			-0-
11		22860 X	8846	-0-	-14014 B	-0-	8846 2	N	-0-			-0-
12		21173 X	7566	-0-	-13607 B	-0-	7566 2	N	-0-			-0-
01		21173 X	9928	-0-	-11245 B	-0-	9928 2	N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
08		7600 X	7600	-0-	-0- B	-0-	7600 2	N	-0-			-0-
09		6998 X	6998	-0-	-0- B	-0-	6998 2	N	-0-			-0-
10		7042 X	7042	-0-	-0- B	-0-	7042 2	N	-0-			-0-
11		6617 X	6617	-0-	-0- B	-0-	6617 2	N	-0-			-0-
12		6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	6641 2	N	-0-			-0-
*01		6415 X	6415	-0-	-0- B	-0-	6415 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		3720 X	3155	-0-	-565 B	-0-	115	1	3040	2	N	-0-
09		3600 X	1909	-0-	-1691 B	-0-	123	1	1786	2	N	-0-
10		3720 X	2739	-0-	-981 B	-0-	124	1	2615	2	N	-0-
11		3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	175	1	3448	2	N	-0-
12		3720 X	2860	-0-	-860 B	-0-	127	1	2733	2	N	-0-
01		3162 X	2197	-0-	-965 B	-0-	85	1	2112	2	N	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
08		21080 X	17927	-0-	-3153 B	-0-	17927	2			N	-0-
09		20400 X	16085	-0-	-4315 B	-0-	16085	2			N	-0-
10		21080 X	14289	-0-	-6791 B	-0-	14289	2			N	-0-
11		20400 X	15020	-0-	-5380 B	-0-	15020	2			N	-0-
12		20491 X	8171	-0-	-12320 B	-0-	8171	2			N	-0-
01		17918 X	8354	-0-	-9564 B	-0-	8354	2			N	-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
08		7068 X	6101	-0-	-967 B	-0-	6098	2	3	9	N	-0-
09		6840 X	4302	-0-	-2538 B	-0-	4301	2	1	9	N	-0-
10		6293 X	2431	-0-	-3862 B	-0-	2431	2			N	-0-
11		5910 X	4653	-0-	-1257 B	-0-	4652	2	1	9	N	-0-
12		6794 X	6794	-0-	-0- B	-0-	6794	2			N	-0-
01		6107 X	5873	-0-	-234 B	-0-	5873	2			N	-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
08		8308 X	7230	-0-	-1078 B	-0-	7230	2			N	-0-
09		8040 X	6185	-0-	-1855 B	-0-	6185	2			N	-0-
10		7967 X	6849	-0-	-1118 B	-0-	6849	2			N	-0-
11		7710 X	6143	-0-	-1567 B	-0-	6143	2			N	-0-
12		7936 X	6352	-0-	-1584 B	-0-	6352	2			N	-0-
01		7223 X	6967	-0-	-256 B	-0-	6967	2			N	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
08		17236 X	14982	-0-	-2254 B	-0-	14982	2			N	-0-
09		16680 X	12585	-0-	-4095 B	-0-	12585	2			N	-0-
10		17236 X	12804	-0-	-4432 B	-0-	12804	2			N	-0-
11		15690 X	6990	-0-	-8700 B	-0-	6990	2			N	-0-
12		15438 X	10023	-0-	-5415 B	-0-	10023	2			N	-0-
01		14973 X	10073	-0-	-4900 B	-0-	10073	2			N	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
08		25761 X	20219	-0-	-5542 B	-0-	20219	2			N	-0-
09		25500 X	10391	-0-	-15109 B	-0-	10391	2			N	-0-
10		26350 X	11502	-0-	-14848 B	-0-	11502	2			N	-0-
11		25500 X	10788	-0-	-14712 B	-0-	10788	2			N	-0-
12		25575 X	8850	-0-	-16725 B	-0-	8850	2			N	-0-
01		20212 X	7393	-0-	-12819 B	-0-	7393	2			N	-0-
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4712 X	3476	-0-	-1236 B	-0-	3476	2			N	-0-					70
09		3720 X	3367	-0-	-353 B	-0-	3367	2			N	-0-					70
10		3844 X	3347	-0-	-497 B	-0-	3347	2			N	-0-					70
11		3720 X	3152	-0-	-568 B	-0-	3152	2			N	-0-					70
12		3627 X	3136	-0-	-491 B	-0-	3136	2			N	-0-					70
01		3472 X	3164	-0-	-308 B	-0-	3164	2			N	-0-					70

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978																	
08		8060 X	6016	-0-	-2044 B	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09		6900 X	5620	-0-	-1280 B	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10		7130 X	6008	-0-	-1122 B	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
11		5820 X	5457	-0-	-363 B	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12		6014 X	5608	-0-	-406 B	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01		6014 X	5531	-0-	-483 B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984																	
08		12214 X	11429	-0-	-785 B	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
09		11940 X	10827	-0-	-1113 B	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
10		12338 X	10743	-0-	-1595 B	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
11		11940 X	9916	-0-	-2024 B	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
12		11439 X	6735	-0-	-4704 B	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01		11439 X	10211	-0-	-1228 B	-0-	10211	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953																	
08		20748 X	20748	-0-	-0- B	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
09		22890 X	22890	-0-	-0- B	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
10		14148 X	14148	-0-	-0- B	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
11		15837 X	15837	-0-	-0- B	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
12		10478 X	9428	-0-	-1050 B	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
*01		11515 X	11515	-0-	-0- B	-0-	11515	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129																	
08		1674 X	1620	-0-	-54 B	-0-	1620	2			N	-0-					57
09		1590 X	1489	-0-	-101 B	-0-	1489	2			N	-0-					57
10		3007 X	2573	-0-	-434 B	-0-	2573	2			N	-0-					57
11		2910 X	2232	-0-	-678 B	-0-	2232	2			N	-0-					57
12		3007 X	1949	-0-	-1058 B	-0-	1949	2			N	-0-					57
01		2573 X	1948	-0-	-625 B	-0-	1948	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598																	
08		3441 X	3285	-0-	-156 B	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09		3510 X	3163	-0-	-347 B	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10		3627 X	3291	-0-	-336 B	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11		3510 X	3179	-0-	-331 B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12		3441 X	3142	-0-	-299 B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01		3286 X	3177	-0-	-109 B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656																	
08		6670 X	6670	-0-	-0- B	-0-	6670	2			N	-0-					76
09		4248 X	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	2			N	-0-					76
10		4247 X	2679	-0-	-1568 B	-0-	2679	2			N	-0-					76
11		4470 X	3581	-0-	-889 B	-0-	3581	2			N	-0-					76
12		4619 X	2704	-0-	-1915 B	-0-	2704	2			N	-0-					76
01		4619 X	1647	-0-	-2972 B	-0-	1647	2			N	-0-					76

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		22226 X	22226	-0-	-0- B	-0-	22218	2	8	9	N	149
09		21372 X	21372	-0-	-0- B	-0-	21372	2			N	149
10		20429 X	19840	-0-	-589 B	-0-	19840	2			N	149
11		21510 X	10633	-0-	-10877 B	-0-	10633	2			N	149
12		22227 X	10210	-0-	-12017 B	-0-	10210	2			N	149
01		22227 X	9624	-0-	-12603 B	-0-	9624	2			N	149

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
08		10165 X	10165	-0-	-0- B	-0-	10165	2			N	-0-
09		2790 X	1367	-0-	-1423 B	-0-	1367	2			N	-0-
10		5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	5381	2			N	-0-
11		5024 X	5024	-0-	-0- B	-0-	5024	2			N	-0-
12		2883 X	2643	-0-	-240 B	-0-	2643	2			N	-0-
01		2883 X	2705	-0-	-178 B	-0-	2705	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454												
08		24366 X	14452	-0-	-9914 B	-0-	14452	2			N	-0-
09		18750 X	12803	-0-	-5947 B	-0-	12803	2			N	-0-
10		18321 X	12558	-0-	-5763 B	-0-	12558	2			N	-0-
11		15930 X	11409	-0-	-4521 B	-0-	11409	2			N	-0-
12		15500 X	10999	-0-	-4501 B	-0-	10999	2			N	-0-
01		14446 X	10718	-0-	-3728 B	-0-	10718	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
08		28520 X	26946	-0-	-1574 B	-0-	26946	2			N	90
09		26460 X	25354	-0-	-1106 B	-0-	25354	2			N	90
10		27590 X	25559	-0-	-2031 B	-0-	25559	2			N	90
11		26700 X	24383	-0-	-2317 B	-0-	24383	2			N	90
12		27590 X	24068	-0-	-3522 B	-0-	24068	2			N	90
01		26939 X	23871	-0-	-3068 B	-0-	23871	2			N	90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346												
08		43160 X	43160	-0-	-0- B	-0-	43160	2			N	-0-
09		24268 X	24268	-0-	-0- B	-0-	24268	2			N	-0-
10		46373 X	46373	-0-	-0- B	-0-	46373	2			N	-0-
11		40816 X	40816	-0-	-0- B	-0-	40816	2			N	-0-
12		31903 X	31903	-0-	-0- B	-0-	31903	2			N	-0-
01		45291 X	31340	-0-	-13951 B	-0-	31340	2			N	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
08		39437 X	39437	-0-	-0- B	-0-	39437	2			N	-0-
09		40609 X	40609	-0-	-0- B	-0-	40609	2			N	-0-
10		42449 X	42449	-0-	-0- B	-0-	42449	2			N	-0-
11		21480 X	1049	-0-	-20431 B	-0-	1049	2			N	-0-
12		22196 X	-0-	-0-	-22196 B	-0-					N	-0-
01		22196 X	-0-	-0-	-22196 B	-0-					N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678																
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325																
08		26295	X	26295	-0-	-0-	B	-0-	26295	2		N	-0-			-0-
09		24750	X	22370	-0-	-2380	B	-0-	22370	2		N	-0-			-0-
10		25575	X	19516	-0-	-6059	B	-0-	19516	2		N	-0-			-0-
11		24750	X	11959	-0-	-12791	B	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
12		25575	X	1401	-0-	-24174	B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
01		25575	X	1212	-0-	-24363	B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103																
08		176917	X	104198	-0-	-72719	B	-0-	104198	2		N	-0-			-0-
09		123030	X	96078	-0-	-26952	B	-0-	96078	2		N	-0-			-0-
10		124806	X	92989	-0-	-31817	B	-0-	92989	2		N	-0-			-0-
11		110400	X	85219	-0-	-25181	B	-0-	85219	2		N	-0-			-0-
12		110918	X	85217	-0-	-25701	B	-0-	85217	2		N	-0-			-0-
01		104191	X	80470	-0-	-23721	B	-0-	80470	2		N	-0-			-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483																
08		348409	X	209871	-0-	-138538	B	-0-	209871	2		N	-0-			-0-
09		265560	X	188380	-0-	-77180	B	-0-	188380	2		N	-0-			-0-
10		274412	X	182205	-0-	-92207	B	-0-	182205	2		N	-0-			-0-
11		244740	X	166116	-0-	-78624	B	-0-	166116	2		N	-0-			-0-
12		232128	X	161394	-0-	-70734	B	-0-	161394	2		N	-0-			-0-
01		209870	X	148110	-0-	-61760	B	-0-	148110	2		N	-0-			-0-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543																
08		400520	X	201933	-0-	-198587	B	-0-	201933	2		N	-0-			-0-
09		375960	X	158921	-0-	-217039	B	-0-	158921	2		N	-0-			-0-
10		364343	X	134609	-0-	-229734	B	-0-	134609	2		N	-0-			-0-
11		298320	X	100897	-0-	-197423	B	-0-	100897	2		N	-0-			-0-
12		249829	X	108050	-0-	-141779	B	-0-	108050	2		N	-0-			-0-
01		201934	X	101459	-0-	-100475	B	-0-	101459	2		N	-0-			-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474																
08		452848	X	452848	-0-	-0-	B	-0-	452848	2		N	-0-			-0-
09		398423	X	398423	-0-	-0-	B	-0-	398423	2		N	-0-			-0-
10		421436	X	421436	-0-	-0-	B	-0-	421436	2		N	-0-			-0-
11		396695	X	396695	-0-	-0-	B	-0-	396695	2		N	-0-			-0-
12		378680	X	378680	-0-	-0-	B	-0-	378680	2		N	-0-			-0-
*01		343952	X	343952	-0-	-0-	B	-0-	343952	2		N	-0-			-0-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A																
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
*11	621210 X	NO RPT	-0-	-621210	B	-0-				-0-
*12	641917 X	NO RPT	-0-	-641917	B	-0-				-0-
*01	641917 X	NO RPT	-0-	-641917	B	-0-				-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON										
BRG LONE STAR LTD. 090870										
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445										
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941										
08	496 N	463	-0-	-33		-0-	463 3	Y	-0-	-0-
09	480 N	437	-0-	-43		-0-	437 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	446	-0-	-19		-0-	446 3	Y	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-		-0-	453 3	Y	-0-	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-		-0-	473 3	Y	-0-	-0-
*01	462 N	462	-0-	-0-		-0-	462 3	Y	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755										
08	5408 X	5408	-0-	-0-		-0-	5408 3	N	-0-	-0-
09	5563 X	5563	-0-	-0-		-0-	5563 3	N	-0-	-0-
10	5349 X	5349	-0-	-0-		-0-	5349 3	N	-0-	-0-
11	4974 X	4974	-0-	-0-		-0-	4974 3	N	-0-	-0-
12	5635 X	5635	-0-	-0-		-0-	5635 3	N	-0-	-0-
*01	5706 X	5706	-0-	-0-		-0-	5703 3	N	3 9 3 3 1	-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770										
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400										
08	1082 N	1082	-0-	-0-		-0-	1082 2	N	-0-	42
09	1050 N	924	-0-	-126		-0-	924 2	N	-0-	42
10	1054 N	1026	-0-	-28		-0-	1026 2	N	-0-	42
11	1063 N	1063	-0-	-0-		-0-	1063 2	N	-0-	42
12	1054 N	942	-0-	-112		-0-	942 2	N	-0-	42
*01	980 N	980	-0-	-0-		-0-	980 2	N	-0-	42

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-		//CONT.//	06476 700 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8778	- 9278					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166889	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9122	- 9285				
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-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943	COMPL. DATE 06/06/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8920	- 9100				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160								
HARRELL "C"		WELL #: 2														
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-							13
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-							13
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-							13
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-							13
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-							13
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-							13

REED "E"		WELL #: 2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-			37
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2		N	-0-			37
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-			37
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2		N	-0-			37
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-			37
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			37

PINNACLE			WELL #:		1	RRCID ->	159236	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8797 - 9229			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

MARSHALL 'A'			WELL #:		6	RRCID ->	159257	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9003 - 9697			
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			28
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			28
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			28
11		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			28
12		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			28
*01		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			28

COOK, LOUISE			WELL #:		1	RRCID ->	186132	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9070 - 9252			
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
*01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-

REED "E"			WELL #:		4	RRCID ->	186176	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8747 - 8962			
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED "E"			WELL #:		5	RRCID ->	186291	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12930	PERF. 8752 - 8979			
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-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			
08		1922 N	1901	-0-	-21	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1847	-0-	-44	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1773	-0-	-57	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1857	-0-	-3	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
*01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2		120
09	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-		120
10	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-		120
11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-		120
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-		120
01	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-		120

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		63
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		63
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-		30
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-		30
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		30
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-		30
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-		30
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-		30

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-		20
09	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	1271	2			N	-0-		20
10	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	1189	2			N	-0-		20
11	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-		20
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-		20
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-		20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

08	1085 N	670	-0-	-415	-0-	670	2			N	-0-		32
09	780 N	344	-0-	-436	-0-	344	2			N	-0-		32
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-		32
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-		32
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-		32
01	1426 N	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-		32

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

08	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			Y	-0-		30
09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-		30
10	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			Y	-0-		30
11	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			Y	-0-		30
12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-		30
*01	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5992	2	41	9	Y	37		67

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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 #: 4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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								
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		28
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		28
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		28
11	900 N	676	-0-	-224	-0-	676 2	N	-0-		28
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		28
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		28

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 8848 - 9044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF. 8795 - 8923	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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														
PAT OAKES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					10
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					10
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					10
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					10
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					10

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956		
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1504	-0-	-236	-0-	1504	2	N	-0-	-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-	-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-	-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-	-0-
*01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. PINNACLE		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084		
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262596		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262721		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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									
WELDON COX GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 271863	COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934	PERF. 8968	- 9174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 273315	COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117	PERF. 9140	- 9256		
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3466 2	22 9	N	20		159
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-		159
10	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	3181 2	7 9	N	6		165
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3120 2	4 9	N	4		169
12	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	3211 2		N	-0-		169
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2788 2	85 9	N	77	182 1	64

FERN V. ROBINSON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 273926	COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640	PERF. 8897	- 8971		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	2666	N	1449	-0-	-1217	-0-	38 1	1411 2	N	-0-		10
09	2880	X	399	-0-	-2481	-0-	11 1	388 2	N	-0-		10
10	2976	X	1482	-0-	-1494	-0-	39 1	1443 2	N	-0-		10
11	2880	X	960	-0-	-1920	-0-	25 1	935 2	N	-0-		10
12	2976	X	1492	-0-	-1484	-0-	37 1	1455 2	N	-0-		10
01	1488	X	903	-0-	-585	-0-	23 1	880 2	N	-0-		10

HUNTER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 275774	COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880	PERF. 8997	- 9156		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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														
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285379		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-					-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 280504		COMPL. DATE 04/25/2016		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104								
REED 'E' GAS UNIT		WELL #: 2														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406								
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					20
09	510 N	259	-0-	-251	-0-	259	3			N	-0-					20
10	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					20
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					20
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					20
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					20

KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774								
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					121
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					121
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					121
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					121
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					121
*01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	400	-0-	-96	-0-	400 3		N	-0-		-0-
09	540 N	287	-0-	-253	-0-	287 3		N	-0-		-0-
10	682 N	383	-0-	-299	-0-	383 3		N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550			
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		169
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		169
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		169
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		169
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	100 3		N	-0-		169
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		169

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094			
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		21
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		21
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		21
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		21
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		21
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		21

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072			
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210 3	3 9	N	3		144
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151 3	4 9	N	4		148
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 3	2 9	N	2		150
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	N	1		151
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		151
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		151

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178			
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3762 3	46 9	Y	42		72
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3522 3	7 9	Y	6		78
10	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	3413 3	6 9	Y	5		83
11	3630 X	3220	-0-	-410	-0-	3198 3	22 9	Y	20		103
12	3751 X	2888	-0-	-863	-0-	2858 3	30 9	Y	27		130
01	3751 X	1945	-0-	-1806	-0-	1877 3	68 9	Y	62	170 1	22

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173			
08	2139 X	2008	-0-	-131	-0-	2008 3		Y	-0-		50
09	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		Y	-0-		50
10	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		Y	-0-		50
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3		Y	-0-		50
12	2356 N	2039	-0-	-317	-0-	2039 3		Y	-0-		50
*01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2121 3	1 9	Y	1		51

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226			
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		113
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		113
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-		113
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		113
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-		113
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		113

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-		60
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-		60
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-		60
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-		60
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-		60
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		60

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		111
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		111
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		111
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		111
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		111
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		111

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136		
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	693 3	4 9 N	4		115
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		115
10	682 N	445	-0-	-237	-0-	445 3	N	-0-		115
11	660 N	455	-0-	-205	-0-	455 3	N	-0-		115
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	517 3	N	-0-		115
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		115

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260		
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-		70
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		70
10	744 N	646	-0-	-98	-0-	646 3	N	-0-		70
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		70
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		70
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		70

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224		
08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2413 3	75 9 N	68	185 1	27
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2674 3	22 9 N	20		47
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2732 3	70 9 N	64		111
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2334 3	92 9 N	84		195
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2393 3	52 9 N	47	175 1	67
*01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2534 3	48 9 N	44		111

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378		
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3	N	-0-		98
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		98
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		98
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		98
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		98
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		98

HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		46
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		46
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		46
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		46
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		46
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		46

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	669	-0-	-230	-0-	669 3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	782	-0-	-88	-0-	782 3	N	-0-	-0-	-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-	-0-	-0-

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166		
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-	-0-	60
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-	60
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	101 3	6 9 N	5	-0-	65
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-	65
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	-0-	65
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-	-0-	65

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122		
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1664 3	1 9 N	1	-0-	56
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	-0-	-0-	56
10	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1880 3	6 9 N	5	-0-	61
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1833 3	2 9 N	2	-0-	63
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-	-0-	63
01	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	63

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256		
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-	-0-	153
09	1380 N	459	-0-	-921	-0-	459 3	N	-0-	-0-	153
10	1395 N	810	-0-	-585	-0-	810 3	N	-0-	-0-	153
11	690 N	540	-0-	-150	-0-	540 3	N	-0-	-0-	153
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-	153
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 3	N	-0-	-0-	153

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275		
08	2170 N	102	-0-	-2068	-0-	102 3	N	-0-	-0-	58
09	480 N	105	-0-	-375	-0-	105 3	N	-0-	-0-	58
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	58
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-	58
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-	58
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	614 3	141 9 N	128	181 1	5

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336		
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-	-0-	112
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698 3	3 9 N	3	-0-	115
10	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751 3	N	-0-	-0-	115
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-	-0-	115
12	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689 3	N	-0-	-0-	115
01	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	1488 3	N	-0-	-0-	115

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	101	-0-	-271	-0-	101 3	N	-0-			60
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-			60
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-			60
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			60
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			60
*01	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		
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3	N	-0-			135
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 3	N	-0-			135
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 3	N	-0-			135
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			135
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			135
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-			135

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010			TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224		
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2928 3	19 9	N	17		67
09	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2584 3	23 9	N	21		88
10	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	2583 3	34 9	N	31		119
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2594 3	8 9	N	7		126
12	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 3		N	-0-		126
01	2604 N	2453	-0-	-151	-0-	2453 3		N	-0-		126

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152		
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
11	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
12	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
01	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340 3		N	-0-		-0-

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098		
08	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	2161 3		N	-0-		70
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-		70
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2092 3	4 9	N	4		74
11	2100 N	2017	-0-	-83	-0-	2017 3		N	-0-		74
12	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	2035 3		N	-0-		74
01	2108 N	1817	-0-	-291	-0-	1817 3		N	-0-		74

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142		
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		114
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		114
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		114
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	460 3		N	-0-		114
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		114
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		114

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909		
08	837 N	673	-0-	-164	-0-	672 3	1 9	N	1		139
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	667 3	1 9	N	1		140
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 3	1 9	N	1		141
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	679 3	2 9	N	2		143
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		143
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	743 3	2 9	N	2		145

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	12821 3	210 9 N	191	150
09	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	11838 3	228 9 N	207	170
10	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	11811 3	232 9 N	211	200
11	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11358 3	325 9 N	295	287
12	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11301 3	80 9 N	73	174
*01	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10573 3	28 9 N	25	199

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-	123
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-	123
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	123
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	123
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	123
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	123

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148	
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1311 3	199 9 N	181	32
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1137 3	129 9 N	117	149
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1116 3	34 9 N	31	180
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1247 3	11 9 N	10	190
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-	190
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-	190

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076	
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443 3	2 9 N	2	104
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1353 3	9 9 N	8	112
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244 3	4 9 N	4	116
11	1200 N	989	-0-	-211	-0-	985 3	4 9 N	4	120
12	1240 N	626	-0-	-614	-0-	626 3	N	-0-	120
01	1240 N	568	-0-	-672	-0-	568 3	N	-0-	120

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144	
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-	120
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-	120
10	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963 3	N	-0-	120
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-	120
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3	N	-0-	120
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-	120

HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172	
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3186 3	21 9 N	19	180
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2897 3	29 9 N	26	206
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2912 3	13 9 N	12	218
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2681 3	10 9 N	9	227
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 3	N	-0-	227
*01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3363 3	42 9 N	38	87

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212	
08	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1672 3	7 9 N	6	101
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1843 3	15 9 N	14	115
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1805 3	12 9 N	11	126
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-	126
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-	126
01	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1766 3	N	-0-	126

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		106
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-		106
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		106
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-		106
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-		106
01	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 3		N	-0-		106

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	510 3	63 9	N	57	156 1	11
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	967 3	20 9	N	18		29
10	3100 N	13838	-0-	10738	10738	13798 3	40 9	N	36		65
11	3000 N	11320	-0-	8320	19058	10970 3	350 9	N	318	378 1	5
12	3100 N	9941	-0-	6841	25899	9703 3	238 9	N	216	199 1	22
*01	35403 X	9504	-0-	-25899	-0-	9308 3	196 9	N	178		200

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128			
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1787 3	39 9	N	35	177 1	57
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1800 3	19 9	N	17		74
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1487 3	8 9	N	7		81
11	1620 N	1424	-0-	-196	-0-	1418 3	6 9	N	5		86
12	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1364 3	47 9	N	43		129
01	1488 N	973	-0-	-515	-0-	973 3		N	-0-		129

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124			
08	1488 N	797	-0-	-691	-0-	796 3	1 9	N	1		176
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151 3	1 9	N	1		177
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		177
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		177
12	1178 N	748	-0-	-430	-0-	748 3		N	-0-		177
01	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974 3		N	-0-		177

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137			
08	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	2092 3	15 9	N	14		140
09	2220 N	2106	-0-	-114	-0-	2096 3	10 9	N	9		149
10	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	1886 3	4 9	N	4		153
11	2040 N	1812	-0-	-228	-0-	1810 3	2 9	N	2		155
12	2170 N	1896	-0-	-274	-0-	1896 3		N	-0-		155
01	1891 N	1528	-0-	-363	-0-	1528 3		N	-0-		155

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149			
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1916 3	2 9	N	2		60
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506 3	1 9	N	1		61
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-		61
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909 3	1 9	N	1		62
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-		62
*01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-		62

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152			
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		59
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-		59
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		59
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		59
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		59
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7874 X	4936	-0-	-2938	-0-	4872 3	64 9	N	58	120
09	7110 X	5769	-0-	-1341	-0-	5694 3	75 9	N	68	188
10	6913 X	6361	-0-	-552	-0-	6357 3	4 9	N	4	192
11	6510 X	6313	-0-	-197	-0-	6265 3	48 9	N	44	50
12	6727 X	6621	-0-	-106	-0-	6453 3	168 9	N	153	22
*01	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6313 3	122 9	N	111	133

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186		
08	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	2140 3	11 9	N	10	40
09	2490 N	1435	-0-	-1055	-0-	1421 3	14 9	N	13	53
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2550 3	13 9	N	12	65
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2121 3	19 9	N	17	82
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2485 3	6 9	N	5	87
01	2573 N	2566	-0-	-7	-0-	2491 3	75 9	N	68	155

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196		
08	7750 X	7121	-0-	-629	-0-	7018 3	103 9	N	94	127
09	7500 X	7312	-0-	-188	-0-	7209 3	103 9	N	94	43
10	7750 X	6751	-0-	-999	-0-	6661 3	90 9	N	82	125
11	7500 X	6505	-0-	-995	-0-	6409 3	96 9	N	87	212
12	7750 X	6614	-0-	-1136	-0-	6605 3	9 9	N	8	220
01	7564 X	5625	-0-	-1939	-0-	5625 3		N	-0-	220

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988		
08	5084 X	3699	-0-	-1385	-0-	3666 3	33 9	N	30	131
09	4710 X	3762	-0-	-948	-0-	3703 3	59 9	N	54	185
10	4464 X	4046	-0-	-418	-0-	4015 3	31 9	N	28	32
11	4260 X	4065	-0-	-195	-0-	4032 3	33 9	N	30	62
12	3999 X	3381	-0-	-618	-0-	3373 3	8 9	N	7	69
*01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4337 3	53 9	N	48	117

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065		
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3267 3	2 9	N	2	158
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3239 3	2 9	N	2	160
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3115 3	3 9	N	3	163
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3499 3	2 9	N	2	165
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3		N	-0-	165
01	2511 X	1816	-0-	-695	-0-	1816 3		N	-0-	165

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854		
08	20150 X	18247	-0-	-1903	-0-	18128 3	119 9	N	108	93
09	19500 X	18173	-0-	-1327	-0-	17999 3	174 9	N	158	65
10	20150 X	16978	-0-	-3172	-0-	16798 3	180 9	N	164	47
11	18810 X	14999	-0-	-3811	-0-	14869 3	130 9	N	118	165
12	18786 X	15589	-0-	-3197	-0-	15488 3	101 9	N	92	72
01	18786 X	15066	-0-	-3720	-0-	14986 3	80 9	N	73	145

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852		
08	1674 X	1289	-0-	-385	-0-	1289 3		N	-0-	32
09	1440 X	1147	-0-	-293	-0-	1147 3		N	-0-	32
10	1457 X	1124	-0-	-333	-0-	1124 3		N	-0-	32
11	1350 X	1053	-0-	-297	-0-	1053 3		N	-0-	32
12	1395 X	1029	-0-	-366	-0-	1029 3		N	-0-	32
01	1302 X	1069	-0-	-233	-0-	1069 3		N	-0-	32

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
KLARAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	282481	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9746 - 10164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2356 X	1283	-0-	-1073	-0-	1280 3	3 9	N	3			48
09	1800 X	1131	-0-	-669	-0-	1130 3	1 9	N	1			49
10	1736 X	1442	-0-	-294	-0-	1434 3	8 9	N	7			56
11	1290 X	1117	-0-	-173	-0-	1113 3	4 9	N	4			60
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1276 3	2 9	N	2			62
01	1457 X	722	-0-	-735	-0-	722 3		N	-0-			62

CL&F OPERATING LLC				154789								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9640 - 10007
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9533 - 9615
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	372 N	130	-0-	-242	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9607
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3		N	-0-			-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 3		N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494 3		N	-0-			-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-			-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9322 - 9852
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445 3		Y	-0-			-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		Y	-0-			-0-
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720														
08		1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3		Y	-0-			-0-
09		1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3		Y	-0-			-0-
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		Y	-0-			-0-
11		1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		Y	-0-			-0-
01		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252														
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-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888														
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
*01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592														
08		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3		Y	-0-			-0-
09		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		Y	-0-			-0-
10		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3		Y	-0-			-0-
11		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3		Y	-0-			-0-
12		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3		Y	-0-			-0-
*01		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4173	3	2 9	Y	2	2 1		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918														
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		Y	-0-			-0-
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		Y	-0-			-0-
10		1736 N	1553	-0-	-183	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
11		1680 N	574	-0-	-1106	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
12		1736 N	727	-0-	-1009	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
01		1550 N	964	-0-	-586	-0-	964	3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142										COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	9348 - 9646		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WEST "A" WELL #: 3										RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	9166 - 9937
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

LEE ROY "A" WELL #: 3 U										RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9239 - 9884
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

WEST "A" WELL #: 1										RRCID ->	231640	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9170 - 9941
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7										RRCID ->	232289	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	9340 - 9977
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U										RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115 - 9961
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

WEST "A" WELL #: 2										RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052													
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	3				-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	3				-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	3				-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	3				-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	3				-0-
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	3	1	9	1	-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	374	-0-	374	40930	374	3	N	-0-		-0-
09	SWR	10	295	-0-	295	41225	295	3	N	-0-		-0-
10	SWR	10	227	-0-	227	41452	227	3	N	-0-		-0-
11	SWR	10	216	-0-	216	41668	216	3	N	-0-		-0-
12	SWR	10	170	-0-	170	41838	170	3	N	-0-		-0-
01	SWR	10	192	-0-	192	42030	192	3	N	-0-		-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009										TOTAL DEPTH	12938	PERF.	9563 - 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008										TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332 - 9468	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017										TOTAL DEPTH	14525	PERF.	9300 - 13950	
08	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
09	3390	X	2905	-0-	-485	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
10	2945	X	2492	-0-	-453	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
11	2910	X	2189	-0-	-721	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
12	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
01	3007	X	1931	-0-	-1076	-0-	1931	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016										TOTAL DEPTH	13340	PERF.	9229 - 9971	
08	SWR	10	2154	-0-	2154	221027	2154	3		N	-0-			-0-
09	SWR	10	2020	-0-	2020	223047	2020	3		N	-0-			-0-
10	SWR	10	2233	-0-	2233	225280	2233	3		N	-0-			-0-
11	SWR	10	2239	-0-	2239	227519	2239	3		N	-0-			-0-
12	SWR	10	2431	-0-	2431	229950	2431	3		N	-0-			-0-
01	SWR	10	2526	-0-	2526	232476	2526	3		N	-0-			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994										TOTAL DEPTH	10462	PERF.	9680 - 10375	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		68 1	2391 2		Y	5			11
09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-		124 1	4220 2		Y	15			26
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-		49 1	1777 2		Y	-0-			26
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-		60 1	2224 2		Y	4	26 1	4 8	-0-
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-		60 1	2237 2		Y	-0-			-0-
*01	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-		65 1	2279 2		Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 10254				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 9480				
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		48 1	1701 2		Y	10			23
09	1650 N	1099	-0-	-551	-0-		11 9	1057 2		Y	10			33
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		62 1	2236 2		Y	-0-			33
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		57 1	2124 2		Y	-0-	33 1		-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		56 1	2100 2		Y	-0-			-0-
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		57 1	2016 2		Y	-0-			-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210				
08	7285 X	6665	-0-	-620	-0-		202 1	6365 2		Y	89			117
09	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-		214 1	7288 2		Y	82	80 1		119
10	7285 X	6442	-0-	-843	-0-		193 1	6163 2		Y	78	82 1		115
11	7050 X	7014	-0-	-36	-0-		182 1	6719 2		Y	103	97 1	5 8	116
12	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-		249 1	7732 2		Y	161	94 1		183
*01	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-		233 1	7504 2		Y	137	128 1		192
							151 9							

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176				
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-		19 1	613 2		Y	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-		21 1	717 2		Y	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-		19 1	592 2		Y	-0-			-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-		15 1	553 2		Y	-0-			-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-		20 1	627 2		Y	-0-			-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-		18 1	587 2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	83 1	2927 2	Y	8	19
09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	9 9	1835 2	Y	8	27
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	54 1	2483 2	Y	74	101
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	9 9	2554 2	Y	56 106 1	51
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	69 1	2406 2	Y	42	93
*01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	81 9	3086 2	Y	74	167

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284		
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-

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
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-

ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"		//CONT.// //CONT.//	06476 800 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4R	RRCID ->	262370	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9164 -	9732		
08		2852 X	2793	-0-	-59	-0-	32 1	2735 2	Y		24					24
09		2760 X	2623	-0-	-137	-0-	26 9	2537 2	Y		23					47
10		2852 X	2757	-0-	-95	-0-	61 1	2650 2	Y		21					68
11		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	25 9	2892 2	Y		16					84
12		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	84 1	3371 2	Y		10	59 1				35
*01		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	23 9	2972 2	Y		36					71
				WELL #:	5	RRCID ->	262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9116 -	9922		
08		3751 X	2861	-0-	-890	-0-	90 1	2800 2	Y		25					25
09		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	28 9	3761 2	Y		34					59
10		3751 X	3149	-0-	-602	-0-	91 1	3027 2	Y		24					83
11		3630 X	2400	-0-	-1230	-0-	37 9	2316 2	Y		11					94
12		3751 X	3060	-0-	-691	-0-	96 1	2950 2	Y		9	66 1				37
01		3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	26 9	2613 2	Y		32					69
				WELL #:	6	RRCID ->	262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9116 -	10133		
08		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	72 1	1358 2	Y		21					21
09		150 X	144	-0-	-6	-0-	12 9	139 2	Y		2					23
10		124 X	100	-0-	-24	-0-	3 1	96 2	Y		1					24
11		1350 X	273	-0-	-1077	-0-	2 9	264 2	Y		1					25
12		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	3 1	1843 2	Y		5	18 1				12
01		1395 X	1084	-0-	-311	-0-	1 9	1038 2	Y		13					25
				WELL #:	7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 -	10089		
08		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	62 1	1319 2	Y		-0-					-0-
09		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	6 9	3659 2	Y		-0-					-0-
10		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	32 1	3534 2	Y		27					27
11		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	1 9	2505 2	Y		12					39
12		1085 X	449	-0-	-636	-0-	78 1	433 2	Y		1	28 1				12
*01		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	13 9	1261 2	Y		16					28

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3565 X	2850	-0-	-715	-0-	86 1	2694 2	Y	64			79
							70 9						
09		3450 X	2674	-0-	-776	-0-	75 1	2545 2	Y	49	55 1		73
							54 9						
10		3379 X	2365	-0-	-1014	-0-	70 1	2242 2	Y	48	50 1		71
							53 9						
11		3270 X	1915	-0-	-1355	-0-	49 1	1816 2	Y	45	59 1		57
							50 9						
12		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	103 1	3189 2	Y	-0-	47 1		10
*01		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	96 1	3071 2	Y	-0-	7 1		3

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161	
08		6820 X	5692	-0-	-1128	-0-	174 1	5464 2	Y	49			63
							54 9						
09		6600 X	6578	-0-	-22	-0-	186 1	6341 2	Y	46	44 1		65
							51 9						
10		6448 X	5749	-0-	-699	-0-	173 1	5526 2	Y	45	45 1		65
							50 9						
11		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	165 1	6076 2	Y	57	54 1		68
							63 9						
12		6789 X	5313	-0-	-1476	-0-	164 1	5087 2	Y	56	56 1		68
							62 9						
01		6789 X	5601	-0-	-1188	-0-	167 1	5377 2	Y	52	48 1		72
							57 9						

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8415 - 9677	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	089645	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	13824	PERF.	9372 - 9491	
08		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2513 2	57 9	N	52	49 1		24
09		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2643 2	1 9	N	1			25
10		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-			25
11		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-			25
12		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			25
*01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			25

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091957	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9064 - 10028	
08		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 2		N	-0-			20
09		1020 N	998	-0-	-22	-0-	998 2		N	-0-			20
10		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012 2		N	-0-			20
11		990 N	942	-0-	-48	-0-	942 2		N	-0-			20
12		1023 N	962	-0-	-61	-0-	962 2		N	-0-			20
01		1023 N	745	-0-	-278	-0-	745 2		N	-0-			20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GUEST -A-		WELL #:		1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2571	2	220	9	N	200	185 1	94
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-		94
10	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-		94
11	2130 N	1375	-0-	-755	-0-	1375	2			N	-0-		94
12	2201 N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2			N	-0-		94
*01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-		94

PINNACLE		WELL #:		1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HULL #1		WELL #:		2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684			
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-		30
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-		30
10	2077 N	1699	-0-	-378	-0-	1699	2			N	-0-		30
11	1950 N	1454	-0-	-496	-0-	1454	2			N	-0-		30
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-		30
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-		30

MCASHAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518			
08	2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2044	2	21	9	N	19	172 1	18
09	3000 N	3048	-0-	48	-0-	3048	2			N	-0-		18
10	2443 N	2395	-0-	-48	-0-	2395	2			N	-0-		18
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-		18
12	2635 X	2384	-0-	-251	-0-	2384	2			N	-0-		18
01	2635 X	2337	-0-	-298	-0-	2298	2	39	9	N	35		53

FULLEN		WELL #:		2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013			
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-		20
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		20
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-		20
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-		20
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-		20
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-		20

VARIBUS		WELL #:		2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
08	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-		85
09	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-		85
10	4371 X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-		85
11	4230 X	3422	-0-	-808	-0-	3422	2			N	-0-		85
12	4371 X	3740	-0-	-631	-0-	3740	2			N	-0-		85
01	4371 X	2962	-0-	-1409	-0-	2962	2			N	-0-		85

MARSHALL "A"		WELL #:		6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		105
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2	N	-0-		105
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		105
11	240 N	120	-0-	-120	-0-	120 2	N	-0-		105
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		105
01	279 N	65	-0-	-214	-0-	65 2	N	-0-		105

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174		
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		56
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		56
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		56
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		56
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		56
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		56

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149		
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2	N	-0-		22
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2	N	-0-		22
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2	N	-0-		22
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2	N	-0-		22
12	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2	N	-0-		22
*01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4654 2	3 9 N	3		25

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377		
08	4712 X	3960	-0-	-752	-0-	3795 2	165 9 N	150		184
09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2	N	-0-	161 1	23
10	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	4510 2	N	-0-		23
11	4470 X	4390	-0-	-80	-0-	4390 2	N	-0-		23
12	4774 X	4427	-0-	-347	-0-	4427 2	N	-0-		23
01	4774 X	4321	-0-	-453	-0-	4321 2	N	-0-		23

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330		
08	3162 X	3151	-0-	-11	-0-	3094 2	57 9 N	52		214
09	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2785 2	4 9 N	4	183 1	35
10	3131 X	2052	-0-	-1079	-0-	2052 2	N	-0-		35
11	3060 X	2927	-0-	-133	-0-	2927 2	N	-0-		35
12	3162 X	2893	-0-	-269	-0-	2893 2	N	-0-		35
01	3162 X	2833	-0-	-329	-0-	2833 2	N	-0-		35

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428		
08	4743 X	3572	-0-	-1171	-0-	3572 2	N	-0-		17
09	4590 X	3881	-0-	-709	-0-	3881 2	N	-0-		17
10	4743 X	4243	-0-	-500	-0-	4243 2	N	-0-		17
11	4590 X	3930	-0-	-660	-0-	3930 2	N	-0-		17
12	4340 X	3702	-0-	-638	-0-	3702 2	N	-0-		17
01	4247 X	2513	-0-	-1734	-0-	2513 2	N	-0-		17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878		
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-		-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2	N	-0-		-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2	N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2	N	-0-		-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-		-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		19
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		19
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		19
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397		
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 2	N	-0-		14
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	568 2	N	-0-		14
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564 2	N	-0-		14
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	504 2	N	-0-		14
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2	N	-0-		14
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 2	N	-0-		14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295		
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-		-0-

WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520		
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2	N	-0-		20
09	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-		20
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2	N	-0-		20
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2	N	-0-		20
12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2	N	-0-		20
*01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-		20

WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	6138 X	4718	-0-	-1420	-0-	203	1	4515	2	N	-0-	37		
09	6000 X	4157	-0-	-1843	-0-	179	1	3978	2	N	-0-	37		
10	6200 X	3674	-0-	-2526	-0-	158	1	3516	2	N	-0-	37		
11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	268	1	5947	2	N	-0-	37		
12	4712 X	4705	-0-	-7	-0-	203	1	4502	2	N	-0-	37		
01	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	192	1	4260	2	N	45	82		
						50	9							

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522						
08	1054 N	759	-0-	-295	-0-	759	2		N	-0-		94		
09	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2		N	-0-		94		
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		94		
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		94		
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		94		
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2		N	-0-		94		

VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-		
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665						
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-		
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-		-0-		
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-		
11	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2		N	-0-		-0-		
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-		
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-		

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831						
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	8	-0-	
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1	8	-0-	
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-		-0-	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-		-0-	
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-		-0-	
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-		-0-	

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408						
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2605	2	79	9	N	72	154	1	18
09	2220 N	1936	-0-	-284	-0-	1936	2			N	-0-			18
10	2294 N	1751	-0-	-543	-0-	1751	2			N	-0-			18
11	2220 N	1468	-0-	-752	-0-	1468	2			N	-0-			18
12	2015 N	1523	-0-	-492	-0-	1523	2			N	-0-			18
01	1736 N	1443	-0-	-293	-0-	1443	2			N	-0-			18

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164								
08	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	1429	2		N	-0-					59
09	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	2		N	-0-					59
10	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2		N	-0-					59
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-					59
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2		N	-0-					59
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1412	2	43	9	N	39	86	1		12

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507								
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2		N	-0-					13
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2		N	-0-					13
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-					13
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-					13
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-					13
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2		N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430								
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PINNACLE		WELL #: 3		RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88

NEWELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366								
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	N	5				32
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	N	5				37
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				37
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				37
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-				37
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				37

HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506								
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-	129	1		41
09	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2277	2			N	-0-				41
10	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2			N	-0-				41
11	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	2047	2			N	-0-				41
12	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2			N	-0-				41
01	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2			N	-0-				41

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4755	2			Y	-0-					32
09	4680 X	4532	-0-	-148	-0-	4532	2			Y	-0-					32
10	4836 X	4618	-0-	-218	-0-	4618	2			Y	-0-					32
11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	4487	2			Y	-0-					32
12	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	4604	2			Y	-0-					32
01	4743 X	4686	-0-	-57	-0-	4645	2	41	9	Y	37					69

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES, PAT GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	06476 800 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
		WELL #:	3	RRCID -> 243024	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8968 - 10034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	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					
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	132				
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	132				
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	132				
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-	132				
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	132				
01		930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-	132				

REED "E" GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	253143	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286	PERF. 9101 - 10007					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-			138
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-			138
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			138
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			138
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			138
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			138

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154						
08	3379 X	2821	-0-	-558	-0-	187	1	2634	2	N	-0-			47
09	3270 X	3103	-0-	-167	-0-	208	1	2895	2	N	-0-			47
10	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	203	1	2660	2	N	-0-			47
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	198	1	2955	2	N	-0-			47
12	3193 X	2395	-0-	-798	-0-	164	1	2231	2	N	-0-			47
01	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	193	1	2838	2	N	131			178
						144	9							

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230						
08	744 X	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-			123
09	540 X	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-			123
10	496 X	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-			123
11	420 X	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-			123
12	434 X	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-			123
01	434 X	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-			123

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818						
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-			31
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-			31
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-			31
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-			31
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			31
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARSHALL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302			
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-		50	
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-		50	
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-		50	
11	1530 N	1033	-0-	-497	-0-	1033 2	N	-0-		50	
12	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	1063 2	N	-0-		50	
01	1581 N	843	-0-	-738	-0-	843 2	N	-0-		50	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832			
08	186 N	81	-0-	-105	-0-	79 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	180 N	65	-0-	-115	-0-	65 2		N	-0-		-0-
10	527 N	83	-0-	-444	-0-	83 2		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246																
08	6820 X	6394	-0-	-426	-0-	-0-	6391	2	3	9	N	3				208
09	5940 X	5565	-0-	-375	-0-	-0-	5565	2			N	-0-				208
10	7068 X	2658	-0-	-4410	-0-	-0-	2658	2			N	-0-				208
11	6840 X	2582	-0-	-4258	-0-	-0-	2582	2			N	-0-				208
12	7068 X	6044	-0-	-1024	-0-	-0-	6044	2			N	-0-				208
01	6386 X	6055	-0-	-331	-0-	-0-	5981	2	74	9	N	67				275

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10		NO RPT	-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

08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

08	806	N	600	-0-	-206	-0-	598	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	662	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-			-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-			-0-
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-			-0-
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	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

08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN WHEELER (BACON LIME)		//CONT.//		07076 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
ARMOR RESOURCES LLC		//CONT.//		031587							
LANCASTER, J.K.		WELL #:		1	RRCID ->	156293	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8520 - 8532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER, J.K.		WELL #:		2	RRCID ->	171089	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8496 - 8507
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)				07276 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	161339	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13045 - 13351
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)				08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HARVEY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	148815	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8278 - 9094
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8408 - 8412
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184196	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 8260
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.// 08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 8295			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420	
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165		PERF.13941 - 14041	
08	0	15059	-0-	15059	31638	15059	3	N	-0-		-0-
09	0	15088	-0-	15088	46726	15088	3	N	-0-		-0-
10	0	14040	-0-	14040	60766	14040	3	N	-0-		-0-
11	0	13832	-0-	13832	74598	13832	3	N	-0-		-0-
12	0	12113	-0-	12113	86711	12113	3	N	-0-		-0-
*01	11856	11046	-0-	-810	85901	11046	3	N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		10190 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
RILEY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153		PERF.14827 - 15153				
08	44401 X	44401	-0-	-0-	-0-	44397	3	4	9	N	4	4	1	-0-
09	40112 X	40112	-0-	-0-	-0-	40104	3	8	9	N	7	7	1	-0-
10	39122 X	39094	-0-	-28	-0-	39086	3	8	9	N	7	7	1	-0-
11	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	38657	3	4	9	N	4	4	1	-0-
12	43198 X	43198	-0-	-0-	-0-	43189	3	9	9	N	8	8	1	-0-
*01	41564 X	41564	-0-	-0-	-0-	41543	3	21	9	N	19	19	1	-0-

RILEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560		PERF.14798 - 15035				
08	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	3			N	-0-			-0-
09	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10737	3	2	9	N	2	2	1	-0-
10	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11161	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	3			N	-0-			-0-
12	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	10380	3	2	9	N	2	2	1	-0-
*01	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10469	3	6	9	N	5	5	1	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
RILEY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.15427 - 15380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	50499 X	45575	-0-	-4924	-0-	45571 3	4 9	N	4	4 1	-0-	
09	48870 X	45902	-0-	-2968	-0-	45893 3	9 9	N	8	8 1	-0-	
10	49848 X	47875	-0-	-1973	-0-	47865 3	10 9	N	9	9 1	-0-	
11	47460 X	47042	-0-	-418	-0-	47038 3	4 9	N	4	4 1	-0-	
12	47523 X	47448	-0-	-75	-0-	47439 3	9 9	N	8	8 1	-0-	
01	47864 X	45957	-0-	-1907	-0-	45934 3	23 9	N	21	21 1	-0-	

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15697 - 16300	
08	23367 X	23367	-0-	-0-	-0-	23365 3	2 9	N	2	2 1	-0-	
09	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	23251 3	4 9	N	4	4 1	-0-	
10	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	23780 3	4 9	N	4	4 1	-0-	
11	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	23030 3	2 9	N	2	2 1	-0-	
12	23845 X	23845	-0-	-0-	-0-	23841 3	4 9	N	4	4 1	-0-	
*01	23766 X	23766	-0-	-0-	-0-	23754 3	12 9	N	11	11 1	-0-	

VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255	
08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 3		N	-0-		-0-	
09	3870 X	2609	-0-	-1261	-0-	2609 3		N	-0-		-0-	
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 3		N	-0-		-0-	
11	3990 X	3353	-0-	-637	-0-	3353 3		N	-0-		-0-	
12	4123 X	3545	-0-	-578	-0-	3545 3		N	-0-		-0-	
01	4123 X	3432	-0-	-691	-0-	3432 3		N	-0-		-0-	

RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.15268 - 15675	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.15599 - 15766	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC JACKSON "B"			10974 100 170038		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
			WELL #: 1		RRCID -> 160175			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC KERIS			227672 WELL #: 2		RRCID -> 118813			COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358					
08		DLQ G-10	2049	-0-	2049	2049	237	1	1812	2	Y	-0-			10	
09		DLQ G-10	1673	-0-	1673	3722	225	1	1448	2	Y	-0-			10	
10		800 N	1677	-0-	877	4599	224	1	1444	2	Y	8			18	
11		3000 N	1223	-0-	-1777	2822	1223	2			Y	-0-			18	
*12		3100 N	1214	-0-	-1886	936	1214	2			Y	-0-			18	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	936					Y	NO RPT			18	
WILSON			WELL #: 2		RRCID -> 160242			COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276					
08		DLQ G-10	2580	-0-	2580	2580	298	1	2282	2	Y	-0-			58	
09		DLQ G-10	2226	-0-	2226	4806	299	1	1925	2	Y	2			60	
10		3000 N	2233	-0-	-767	4039	299	1	1925	2	Y	8			68	
11		3000 N	2255	-0-	-745	3294	2180	2	75	9	Y	68			136	
*12		3100 N	2164	-0-	-936	2358	2164	2			Y	-0-			136	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2358					Y	NO RPT			136	
WHITE			WELL #: 2		RRCID -> 161002			COMPL. DATE 09/25/1996			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280					
08		DLQ G-10	1876	-0-	1876	1876	217	1	1659	2	Y	-0-			16	
09		DLQ G-10	1986	-0-	1986	3862	267	1	1719	2	Y	-0-			16	
10		800 N	1985	-0-	1185	5047	266	1	1711	2	Y	7			23	
11		3000 N	1444	-0-	-1556	3491	1444	2			Y	-0-			23	
*12		3100 N	1433	-0-	-1667	1824	1433	2			Y	-0-			23	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1824					Y	NO RPT			23	
KERIS			WELL #: 3		RRCID -> 161233			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250		
08		DLQ G-10	1155	-0-	1155	1155	134	1	1021	2	Y	-0-			-0-	
09		DLQ G-10	1003	-0-	1003	2158	135	1	868	2	Y	-0-			-0-	
10		800 N	989	-0-	189	2347	133	1	856	2	Y	-0-			-0-	
11		3000 N	867	-0-	-2133	214	867	2			Y	-0-			-0-	
*12		1074 N	860	-0-	-214	-0-	860	2			Y	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WHITE			WELL #: 3		RRCID -> 163084			COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672														
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	297	1	2268	2	N	11			86
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	12	9							86
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	274	1	1761	2	N	-0-			86
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	274	1	1765	2	N	-0-			86
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1			87
										N	NO RPT			87

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220														
08	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	246	1	1880	2	Y	-0-			75
09	DLQ G-10	2910	-0-	2910	5036	391	1	2519	2	Y	-0-			75
10	3000 N	2913	-0-	-87	4949	391	1	2514	2	Y	7			82
11	3000 N	1130	-0-	-1870	3079	1130	2			Y	-0-			82
*12	3100 N	1121	-0-	-1979	1100	1121	2			Y	-0-			82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1100					Y	NO RPT			82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205														
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			109
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	84	1	542	2	N	-0-			109
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	535	2	N	4			113
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	9							113
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			113
										N	NO RPT			113

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230														
08	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	229	1	1754	2	Y	-0-			58
09	DLQ G-10	1827	-0-	1827	3810	246	1	1581	2	Y	-0-			58
10	800 N	1834	-0-	1034	4844	245	1	1578	2	Y	10			68
11	3000 N	940	-0-	-2060	2784	940	2			Y	-0-			68
*12	3100 N	933	-0-	-2167	617	933	2			Y	-0-			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	617					Y	NO RPT			68

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			67
12	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-			67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420														
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	123	1	944	2	N	-0-			32
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	120	1	774	2	N	-0-			32
10	961 N	896	-0-	-65	-0-	121	1	775	2	N	-0-			32
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			32
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672															
WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			139
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			139
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			139
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193															
08		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	125	1	955	2	N	-0-			24
09		1170 N	944	-0-	-226	-0-	127	1	817	2	N	-0-			24
10		713 N	226	-0-	-487	-0-	129	1	89	2	N	7			31
							8	9							
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			31
*12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			31
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253															
08		589 N	578	-0-	-11	-0-	67	1	511	2	N	-0-			15
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	188	1	1209	2	N	-0-			15
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1203	2	N	2			17
							2	9							
11		3000 N	3165	-0-	165	165	3165	2			N	-0-			17
*12		3100 N	3141	-0-	41	206	3141	2			N	-0-			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	206				N	NO RPT			17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268															
08	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	40	1	303	2	Y	-0-			25
09	DLQ	G-10	608	-0-	608	951	82	1	526	2	Y	-0-			25
10		800 N	618	-0-	-182	769	83	1	535	2	Y	-0-			25
11		1293 N	524	-0-	-769	-0-	524	2			Y	-0-			25
*12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			25
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200															
08	DLQ	G-10	865	-0-	865	865	100	1	765	2	Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	760	-0-	760	1625	102	1	658	2	Y	-0-			8
10		800 N	774	-0-	-26	1599	104	1	669	2	Y	1			9
							1	9							
11		2222 N	623	-0-	-1599	-0-	623	2			Y	-0-			9
*12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	618	2	9	9	Y	8			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212															
08		651 N	583	-0-	-68	-0-	67	1	516	2	N	-0-			8
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	235	1	1514	2	N	-0-			8
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	237	1	1524	2	N	69	64	1	13
							76	9							
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			13
*12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC KERIS		//CONT.// 10974 100 //CONT.// 227672		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542			PERF. 8824 - 9762		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-			27
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	N	-0-			27
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	187	2	N	1			28
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1	9							28
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	245	2			N	NO RPT			28

		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8753 - 9322		
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	172	1	1312	2	N	-0-			54
09	1500 N	1318	-0-	-182	-0-	177	1	1141	2	N	-0-			54
10	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	179	1	1150	2	N	-0-			54
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			54
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 9540			PERF. 8724 - 9246		
08	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	169	1	1295	2	N	2			57
09	1440 N	1343	-0-	-97	-0-	181	1	1162	2	N	-0-			57
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	179	1	1150	2	N	92	100	1	49
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	101	9							49
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	N	8			57

RABALAIS, F.W. INC. HUNT, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 120135		COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 11782			PERF. 10457 - 10554		
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	2	N	-0-			-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	N	-0-			-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	76	1	1607	2	N	-0-			-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	N	-0-			-0-
*12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY WILSON "V"		WELL #: 1		RRCID -> 120540		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100			PERF. 8786 - 9270		
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	3	3	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167										
WILSON "V"			WELL #: 3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	53 1	2321 2	Y	8				85
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	9 9	2262 2	Y	10				95
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	11 9	1992 2	Y	25				120
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	50 1	9 9	Y	8				128
12	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	28 9	2122 2	Y	5				133
*01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2189 2	19 9	Y	17				150
						68 1							
						6 9							
						2302 2							
XTO ENERGY INC.			945936										
BRADLEY "A"			WELL #: 2T		RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-				25
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-				25
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-				25
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-				25
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-				25
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	Y	-0-				25
BRADLEY "A"			WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394			
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	4 1	63 2	Y	-0-				42
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	7 1	111 2	Y	-0-				42
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 2	Y	-0-				42
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-				42
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-				42
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-				42
BRADLEY "A"			WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
BRADLEY "A"			WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410			
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-
BRADLEY "A"			WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	Y	-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518		
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	26	1	394	2	Y	56
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	56
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	56
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	56
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	Y	56
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	56

BOX CHURCH (PETTIT)		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		227672									
WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696		
08	DLQ G-10	325	-0-	325 B	325	38	1	287	2	Y	40
09	DLQ G-10	824	-0-	824 B	1149	111	1	713	2	Y	40
10	DLQ G-10	870	-0-	870 B	2019	112	1	722	2	Y	35
						36	9				
11	3075 X	1056	-0-	-2019 B	-0-	1056	2			Y	35
*12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1047	2	11	9	Y	45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	45

WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614		
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	42
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	5	1	35	2	N	42
10	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	4	1	27	2	N	43
						1	9				
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	43
*12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	43

KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672						
WHITE				WELL #: 8	RRCID -> 275390	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6546	- 6688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1984 X	1494	-0-	-490 B	-0-	173 1	1321 2	N	-0-	27
09	1920 X	375	-0-	-1545 B	-0-	49 1	318 2	N	7	34
10	2201 X	458	-0-	-1743 B	-0-	8 9	321 2	N	79	87 1
11	2130 X	270	-0-	-1860 B	-0-	50 1		N	-0-	26
12	1581 X	269	-0-	-1312 B	-0-	87 9		N	1	27
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-	270 2	1 9	N	NO RPT	27
						268 2		N		27

WHITE				WELL #: 9	RRCID -> 275546	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6617	- 6735	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	69
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	69
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	69
11	8 X	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-	69
*12	8 X	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-	69
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	69

BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC				227672						
KERIS				WELL #: 12	RRCID -> 275263	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 7545	PERF. 6061	- 6123	
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	176 1	1345 2	N	-0-	65
09	1530 N	1300	-0-	-230	-0-	175 1	1125 2	N	-0-	65
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	175 1	1123 2	N	14	79
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	15 9		N	-0-	79
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	5	84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1113 2	6 9	N	NO RPT	84

XTO ENERGY INC.				945936						
BRADLEY "A" SWD				WELL #: 1	RRCID -> 181893	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6024	- 6348	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADLEY 'A'				WELL #: 4	RRCID -> 282208	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL DEPTH 9587	PERF. 6076	- 6152	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC				227672						
JACKSON, J. F.				WELL #: 1SW	RRCID -> 061386	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 11342	PERF. 4578	- 5882	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)		//CONT.//		10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936											
BRADLEY -A-				WELL #: 1	RRCID -> 058288	COMPL. DATE 03/17/1974	TOTAL DEPTH 11316	PERF.10850	- 11034						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)				10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 209544	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7438	- 7456						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
JACKSON				WELL #: 3	RRCID -> 227304	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 6796	- 7226						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
JACKSON				WELL #: 4	RRCID -> 267622	COMPL. DATE 10/03/2013	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7072	- 7124						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC				227672											
WHITE				WELL #: 5	RRCID -> 162962	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6903	- 6925						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	2			Y	-0-				25
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2		Y	-0-				25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT				25

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
 WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	11	1	84	2	Y	-0-			23
09	DLQ	G-10	242	-0-	242	337	33	1	209	2	Y	-0-			23
10	DLQ	G-10	248	-0-	248	585	33	1	214	2	Y	1			24
							1	9							
11		780 N	195	-0-	-585	-0-	195	2			Y	-0-			24
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

08	DLQ	G-10	5621	-0-	5621	5621	650	1	4971	2	Y	-0-			30
09	DLQ	G-10	217	-0-	217	5838	29	1	188	2	Y	-0-			30
10	DLQ	G-10	216	-0-	216	6054	29	1	187	2	Y	-0-			30
11		2100 N	158	-0-	-1942	4112	158	2			Y	-0-			30
*12		3100 N	157	-0-	-2943	1169	157	2			Y	-0-			30
01		186 X	NO RPT	-0-	-186	983					Y	NO RPT			30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			10
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-			10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			10

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			27
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT			27

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672								
KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10		374	-0-	374		374	43 1	331 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		119	-0-	119		493	16 1	103 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		124	-0-	124		617	17 1	107 2	Y	-0-	-0-
11	1137 X		520	-0-	-617		-0-	520 2		Y	-0-	-0-
12	1736 X		516	-0-	-1220		-0-	516 2		Y	-0-	-0-
01	372 X	NO RPT		-0-	-372		-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 -	7416
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	8	-0-	-0-	8		8	8 2		N	-0-	15
12	14B2 EXT	45	-0-	-0-	45		53	8 2	37 9	N	34	49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		53			N	NO RPT	49

WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146
08	3565 X	3139	-0-	-0-	-426		-0-	363 1	2776 2	N	-0-	13
09	3120 X	2079	-0-	-0-	-1041		-0-	280 1	1799 2	N	-0-	13
10	3224 X	2069	-0-	-0-	-1155		-0-	278 1	1791 2	N	-0-	13
11	3120 X	2266	-0-	-0-	-854		-0-	2266 2		N	-0-	13
*12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-		-0-	2249 2		N	-0-	13
01	3131 X	NO RPT	-0-	-0-	-3131		-0-			N	NO RPT	13

WHITE		WELL #:		10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	-0-	8		8	8 2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	-0-	8		16	8 2		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		16			N	NO RPT	-0-

WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 -	7044
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		-0-	141 1	1080 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-0-	-434		-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON		WELL #:		16	RRCID ->	233701	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969 -	7084
08	1302 N	-0-	-0-	-0-	-1302		-0-			N	-0-	64
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		-0-	295 1	1897 2	N	-0-	64
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		-0-	295 1	1898 2	N	-0-	64
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		-0-	1038 2		N	-0-	64
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		-0-	1030 2		N	-0-	64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	64

WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 -	6812
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	-0-	8		8	8 2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	-0-	8		16	8 2		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		16			N	NO RPT	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
BRADLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADLEY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-

BRADLEY "A"				WELL #: 7-C	RRCID -> 179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876	
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-

BRADLEY "A"				WELL #: 2C	RRCID -> 181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
MARSHALL "A"				WELL #:	5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A"				WELL #:	1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14750 - 15200			
08		10075 X	9300	-0-	-775	-0-	9300	3			N	-0-			-0-
09		9750 X	8871	-0-	-879	-0-	8869	3	2	9	N	2	2	1	-0-
10		10075 X	9032	-0-	-1043	-0-	9030	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		9570 X	8724	-0-	-846	-0-	8724	3			N	-0-			-0-
12		9362 X	8942	-0-	-420	-0-	8940	3	2	9	N	2	2	1	-0-
01		9300 X	8781	-0-	-519	-0-	8777	3	4	9	N	4	4	1	-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC				505336							CORBY				
CORBY				WELL #:	1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14728 - 14804			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
CORBY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.15078 - 15454			
08		5208 X	375	-0-	-4833	-0-	375	3			N	-0-			-0-
09		5040 X	3317	-0-	-1723	-0-	3317	3			N	-0-			-0-
10		5208 X	1914	-0-	-3294	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
11		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-			-0-
12		3441 X	2993	-0-	-448	-0-	2993	3			N	-0-			-0-
01		3441 X	1708	-0-	-1733	-0-	1708	3			N	-0-			-0-

MARSHALL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	15390	PERF.15148 - 15320			
08		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-			-0-
09		6120 X	5985	-0-	-135	-0-	5985	3			N	-0-			-0-
10		6324 X	6046	-0-	-278	-0-	6046	3			N	-0-			-0-
11		6120 X	5509	-0-	-611	-0-	5509	3			N	-0-			-0-
12		6324 X	5938	-0-	-386	-0-	5938	3			N	-0-			-0-
01		6324 X	6211	-0-	-113	-0-	6211	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B.				WELL #:	4	RRCID ->	217955	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	15477	PERF.15178 - 15452			
08		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-			-0-
09		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-			-0-
10		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-			-0-
11		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-			-0-
12		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-			-0-
*01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006											TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274 - 15354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		12524 X	11546	-0-	-978	-0-	11546	3	N	-0-		-0-
09		12300 X	11960	-0-	-340	-0-	11960	3	N	-0-		-0-
10		12710 X	11952	-0-	-758	-0-	11952	3	N	-0-		-0-
11		12300 X	11540	-0-	-760	-0-	11540	3	N	-0-		-0-
12		12369 X	11434	-0-	-935	-0-	11434	3	N	-0-		-0-
01		12369 X	11852	-0-	-517	-0-	11852	3	N	-0-		-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008											TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192 - 15338
08		19220 X	13323	-0-	-5897	-0-	13323	3	N	-0-		-0-
09		18600 X	13753	-0-	-4847	-0-	13753	3	N	-0-		-0-
10		19065 X	13458	-0-	-5607	-0-	13458	3	N	-0-		-0-
11		17490 X	13168	-0-	-4322	-0-	13168	3	N	-0-		-0-
12		15221 X	12059	-0-	-3162	-0-	12059	3	N	-0-		-0-
*01		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012											TOTAL DEPTH 15646	PERF.15380 - 15400
08		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2	N	-0-		-0-
09		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2	N	-0-		-0-
10		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2	N	-0-		-0-
11		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2	N	-0-		-0-
12		3875 X	3694	-0-	-181	-0-	3694	2	N	-0-		-0-
*01		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175												
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983											TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242 - 15289
08		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2	N	-0-		-0-
09		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2	N	-0-		-0-
10		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2	N	-0-		-0-
11		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2	N	-0-		-0-
12		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2	N	-0-		-0-
*01		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2	N	-0-		-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009											TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012											TOTAL DEPTH 15932	PERF.15224 - 15474
08		4867 X	3393	-0-	-1474	-0-	558	1	2835	2	N	-0-
09		4440 X	4259	-0-	-181	-0-	540	1	3719	2	N	-0-
10		4588 X	4320	-0-	-268	-0-	528	1	3792	2	N	-0-
11		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	540	1	3780	2	N	-0-
12		4402 X	4377	-0-	-25	-0-	558	1	3819	2	N	-0-
01		4402 X	3829	-0-	-573	-0-	558	1	3271	2	N	-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//										11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815							
DUBOIS										WELL #: 1	RRCID -> 226898	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420	- 15228		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
UNDERWOOD										WELL #: 1	RRCID -> 232484	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15278	- 15453		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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		
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-						-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-						-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-						-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-						-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-						-0-
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-						-0-
ELLISON GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 265325	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8466	- 8478		
08		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	5765	3	274	9	N	249	177	1			112
09		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4303	3	233	9	N	212	186	1			138
10		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6010	3	99	9	N	90					228
11		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5501	3	100	9	N	91	179	1			140
12		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	5961	3	293	9	N	266	384	1			22
*01		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5712	3	277	9	N	252	175	1			99
C. W. RESOURCES, INC.										121085							
CORBY UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 194790	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 8425	- 8433		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						12
KEATING ENERGY, INC.										453142							
PHELPS NO. 1										WELL #: 1	RRCID -> 186031	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8499	- 8507		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						48

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		35557 X	33404	-0-	-2153	-0-	32940 2	464 9	N	422	536 1		70
09		34410 X	30494	-0-	-3916	-0-	30047 2	447 9	N	406	363 1		113
10		34472 X	15275	-0-	-19197	-0-	15076 2	199 9	N	181	186 1		108
11		33360 X	26040	-0-	-7320	-0-	508 1	25130 2	N	365	369 1		104
							402 9						
12		41052 X	41052	-0-	-0-	-0-	930 1	39546 2	N	524	370 1		258
							576 9						
*01		36333 X	36333	-0-	-0-	-0-	925 1	34958 2	N	409	514 1		153
							450 9						

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08		9771	9086	-0-	-685	-0-	9040	2	46	9	N	42	64
09		8115 R	8115	-0-	-0-	-0-	8076	2	39	9	N	35	99
10		8401	8234	-0-	-167	-0-	8234	2			N	-0-	99
11		8130	8110	-0-	-20	-0-	406	1	7638	2	N	60	159
							66	9					
12		8401	5814	-0-	-2587	-0-	419	1	5366	2	N	26	185
							29	9					
01		8401	9173	-0-	772	772	419	1	8725	2	N	26	37
							29	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													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LETI GROUP INC 497850													
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376													
08		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-	-0-
09		2130 X	2105	-0-	-25	-0-	2105	3			N	-0-	-0-
10		2201 X	2117	-0-	-84	-0-	2117	3			N	-0-	-0-
11		2430 X	1504	-0-	-926	-0-	1504	3			N	-0-	-0-
12		2511 X	1557	-0-	-954	-0-	1557	3			N	-0-	-0-
01		2511 X	1911	-0-	-600	-0-	1911	3			N	-0-	-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12508 - 12750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-	

BURLESON HILL (PETTIT)				13620 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FREESTONE		
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	060406	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 8738 - 8876
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	6 1	547 2	Y	-0-	49	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	16 1	796 2	Y	-0-	49	
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	30 1	891 2	Y	-0-	49	
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	17 1	680 2	Y	-0-	49	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	7 1	566 2	Y	-0-	49	
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	16 1	860 2	Y	-0-	49	

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	090649	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	16108	PERF. 9225 - 14254
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5 1	455 2	Y	-0-	49	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	8 1	417 2	Y	-0-	49	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13 1	402 2	Y	-0-	49	
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	12 1	456 2	Y	-0-	49	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5 1	411 2	Y	-0-	49	
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6 1	349 2	Y	-0-	49	

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14281 - 14329
08	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	1284 2	N	-0-		-0-	
09	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047 2	N	-0-		-0-	
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-	
11	1230 N	870	-0-	-360	-0-	870 2	N	-0-		-0-	
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163 2	N	-0-		-0-	

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 2	Y	-0-		-0-	
09	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691 2	Y	-0-		-0-	
10	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 2	Y	-0-		-0-	
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4904 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 2	Y	-0-		-0-	
*01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		10230 X	8470	-0-	-1760	-0-	8470 2	Y	-0-		-0-
09		9630 X	8044	-0-	-1586	-0-	8044 2	Y	-0-		-0-
10		9951 X	8490	-0-	-1461	-0-	8490 2	Y	-0-		-0-
11		8400 X	7318	-0-	-1082	-0-	7318 2	Y	-0-		-0-
12		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908 2	Y	-0-		-0-
*01		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709 2	Y	-0-		-0-
BUTLER (COTTON VALLEY LIME)				14009 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
ORBIT EXPLORATION LLC				625548							
S. W. UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CALVERT (COTTON VALLEY)				14922 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.				945936							
SKILES GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	251290	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11432 - 14031
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-
09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11406 - 13834
08		1395 N	1017	-0-	-378 B	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
09		1140 N	893	-0-	-247 B	-0-	893 2	N	-0-		-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
12		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
01		1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3269 X	3269	-0-	-0- B	-0-	3269 2		N	-0-		-0-
09		2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	2690 2		N	-0-		-0-
10		2511 X	2341	-0-	-170 B	-0-	2341 2		N	-0-		-0-
11		4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351 2		N	-0-		-0-
12		2759 X	2697	-0-	-62 B	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
01		2759 X	1889	-0-	-870 B	-0-	1889 2		N	-0-		-0-

MOSS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252060	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10707 -	11492
08		585 X	585	-0-	-0- B	-0-	585 2		N	-0-		-0-
09		420 X	297	-0-	-123 B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
10		434 X	344	-0-	-90 B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
11		420 X	162	-0-	-258 B	-0-	162 2		N	-0-		-0-
12		434 X	343	-0-	-91 B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01		341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234 2		N	-0-		-0-

WIESE		WELL #:		2	RRCID ->	252437	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13326 -	13380
08		341 X	239	-0-	-102 B	-0-	239 2		N	-0-		-0-
09		930 X	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-		-0-
10		279 X	274	-0-	-5 B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
11		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2		N	-0-		-0-
12		3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 2		N	-0-		-0-
*01		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	252545	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	12845	PERF.11270 -	12556
08		2046 N	1867	-0-	-179 B	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
09		1920 N	1794	-0-	-126 B	-0-	1794 2		N	-0-		-0-
10		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948 2		N	-0-		-0-
11		1800 N	1773	-0-	-27 B	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
12		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
01		1953 N	1854	-0-	-99 B	-0-	1854 2		N	-0-		-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	252887	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.11644 -	14230
08		806 N	669	-0-	-137 B	-0-	669 2		N	-0-		-0-
09		780 N	652	-0-	-128 B	-0-	652 2		N	-0-		-0-
10		713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565 2		N	-0-		-0-
11		660 N	602	-0-	-58 B	-0-	602 2		N	-0-		-0-
12		682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608 2		N	-0-		-0-
*01		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-		-0-

SKILES		WELL #:		1	RRCID ->	253024	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11668 -	14410
08		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
10		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	253241	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.10854 -	13486
08		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-		-0-
09		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-		-0-
10		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-		-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	253275	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10416 - 13096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 2			N	-0-		-0-	
09	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2			N	-0-		-0-	
10	1736 N	1549	-0-	-187 B	-0-	1549 2			N	-0-		-0-	
11	1680 N	1301	-0-	-379 B	-0-	1301 2			N	-0-		-0-	
12	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2			N	-0-		-0-	
01	1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537 2			N	-0-		-0-	

VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253310	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14969	PERF.	11263 - 11952	
08	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 2			N	-0-		-0-	
09	750 N	588	-0-	-162 B	-0-	588 2			N	-0-		-0-	
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2			N	-0-		-0-	
11	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 2			N	-0-		-0-	
12	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2			N	-0-		-0-	
01	961 N	807	-0-	-154 B	-0-	807 2			N	-0-		-0-	

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	253501	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13273	PERF.	10354 - 12644	
08	527 N	406	-0-	-121 B	-0-	406 2			N	-0-		-0-	
09	570 N	290	-0-	-280 B	-0-	290 2			N	-0-		-0-	
10	434 N	337	-0-	-97 B	-0-	337 2			N	-0-		-0-	
11	390 N	250	-0-	-140 B	-0-	250 2			N	-0-		-0-	
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2			N	-0-		-0-	
*01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2			N	-0-		-0-	

SKILES GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	255183	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	14175	PERF.	11174 - 12910	
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-		-0-	
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-		-0-	
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-		-0-	

CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11040 - 12552	
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2			N	-0-		-0-	
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 2			N	-0-		-0-	
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2			N	-0-		-0-	
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2			N	-0-		-0-	
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2			N	-0-		-0-	
*01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2			N	-0-		-0-	

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	9638 - 12110	
08	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 2			N	-0-		-0-	
09	930 N	587	-0-	-343 B	-0-	587 2			N	-0-		-0-	
10	1302 N	899	-0-	-403 B	-0-	899 2			N	-0-		-0-	
11	1500 N	772	-0-	-728 B	-0-	772 2			N	-0-		-0-	
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2			N	-0-		-0-	
01	899 N	388	-0-	-511 B	-0-	388 2			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14589 - 14734

08	14B	DENY	2027	-0-	2027	2486	2027	3		N	-0-			-0-
09		3004 X	518	-0-	-2486	-0-	518	3		N	-0-			-0-
10		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
11		510 N	379	-0-	-131	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
*01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	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

08	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	540	1	35926	3	N	76	183 1	82
							84	9						
09	33785	X	33785	-0-	-0-	-0-	522	1	33215	3	N	44		126
							48	9						
10	33604	X	4690	-0-	-28914	-0-	54	1	4615	3	N	19		145
							21	9						
11	33450	X	20501	-0-	-12949	-0-	432	1	20041	3	N	25		170
							28	9						
12	34565	X	24451	-0-	-10114	-0-	540	1	23877	3	N	31		201
							34	9						
01	34565	X	24223	-0-	-10342	-0-	378	1	23783	3	N	56	182 1	75
							62	9						

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

08	3100	N	1310	-0-	-1790	85126	1304	2	6	9	N	5		80
09	3000	N	1399	-0-	-1601	83525	1395	2	4	9	N	4		84
10	3100	N	1461	-0-	-1639	81886	1452	2	9	9	N	8		92
11	3000	N	1351	-0-	-1649	80237	1342	2	9	9	N	8		100
12	3100	N	1269	-0-	-1831	78406	1259	2	10	9	N	9		109
*01	3100	N	1269	-0-	-1831	76575	1257	2	12	9	N	11		120

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	130	1	1514	2	N	44 95 1	5
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	48	9	172	1	N	1	6
10	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1	9	162	1	N	-0-	6
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1542	2	N	3	9
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	3	9	89	1	N	-0-	9
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	189	1	1734	2	N	3	12
						3	9					

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	-0-	7
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	33	1	339	2	N	-0-	7
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-	7
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	39	1	342	2	N	-0-	7
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	N	-0-	7
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	3	10
						3	9					

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	92
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	92
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	92
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	92
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	116
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	116
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	116
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	116
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	116
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	116

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.				945936									
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	217965	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10411	- 10506	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	N	22		122
						24	9						
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	53	1	1175	2	N	16		138
						18	9						
10	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	53	1	1170	2	N	10		148
						11	9						
11	1320 N	925	-0-	-395	-0-	39	1	871	2	N	14		162
						15	9						
12	1302 N	970	-0-	-332	-0-	41	1	917	2	N	11		173
						12	9						
01	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	44	1	974	2	N	8		181
						9	9						

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222504	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10492	- 10636	
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	109	1	2420	2	N	123	183 1	63
						135	9						
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	N	-0-		63
						86	1	1907	2	N	-0-		63
10	2108 N	1993	-0-	-115	-0-	83	1	1855	2	N	-0-		63
						82	1	1812	2	N	-0-		63
11	2040 N	1938	-0-	-102	-0-	82	1	1812	2	N	-0-		63
						71	1	1582	2	N	-0-		63
12	2108 N	1894	-0-	-214	-0-								
01	1984 N	1653	-0-	-331	-0-								

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228126	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10483	- 10625	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
										N	-0-		-0-

PILLANS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228231	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10378	- 10465	
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	N	14		135
						15	9						
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	N	32		167
						35	9						
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1474	2	N	33		200
						36	9						
11	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	55	1	1213	2	N	37		237
						41	9						
12	1364 N	909	-0-	-455	-0-	38	1	846	2	N	23	176 1	84
						25	9						
01	1364 N	878	-0-	-486	-0-	38	1	840	2	N	-0-		84

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228233	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10451	- 10695	
08	682 N	232	-0-	-450	-0-	10	1	222	2	N	-0-		157
						7	1	146	2	N	-0-		157
09	510 N	153	-0-	-357	-0-								
						3	1	63	2	N	-0-		157
10	372 N	66	-0-	-306	-0-	6	1	129	2	N	-0-		157
						75							
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	7	1	146	2	N	188	187 1	158
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-								
						207	9						
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-		158

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	20	230
						22	9					
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	20	250
						22	9					
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	12	262
						13	9					
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	N	-0-	262
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-	262
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-	262
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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			
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	906	2	N	-0-	93
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	N	-0-	93
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	N	-0-	93
11	810 N	747	-0-	-63	-0-	32	1	715	2	N	-0-	93
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	N	-0-	93
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	34	1	761	2	N	-0-	93
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875			
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	12	1	383	2	N	-0-	119
09	360 N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-	119
10	434 N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-	119
11	390 N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-	119
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	119
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	119
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428			
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	N	40	173
						44	9					
09	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	76	1	1686	2	N	37	210
						41	9					
10	1953 N	1733	-0-	-220	-0-	72	1	1608	2	N	48	258
						53	9					
11	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	77	1	1711	2	N	60	318
						66	9					
12	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	114	1	2531	2	N	94	223
						103	9					
*01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	92	1	2036	2	N	53	94
						58	9					

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

OIL AND GAS DIVISION

CLEBURNE (BARNETT SHALE)				18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC				083268							
ROSE				WELL #:	RRCID ->	239038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11736 - 13094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FDL OPERATING, LLC				263924							
MUZYKA, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913 PERF. 8200 - 10166
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2		N	-0-		-0-
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	300 2		N	-0-		-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2		N	-0-		-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-		-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		-0-
REPUBLIC EES, LLC				702639							
VORTEX SWD				WELL #:	1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11250 PERF.10430 - 11235
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEP BARNETT USA, LLC				842986							
MANN, S.				WELL #:	1	RRCID ->	191295	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	7474 PERF. 7027 - 7228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JOHNSON					
UPP OPERATING, LLC			875310								
ROTEN		WELL #:	1H	RRCID -> 198139	COMPL. DATE 09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10195			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)			18861 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JOHNSON					
TEP BARNETT USA, LLC			842986								
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 178913	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6750 - 6970			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COIT (NACATOCH)			19367 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FALLS					
DUKE GAS CORPORATION			230765								
MCDAVID, DAWN Q.		WELL #:	2	RRCID -> 066210	COMPL. DATE 03/15/1976	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1096 - 1103			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/19											
LONG		WELL #:	1	RRCID -> 072366	COMPL. DATE 07/16/1977	TOTAL DEPTH	867	PERF. 724 - 729			
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2019 - P/A 08/23/19											
MCDAVID		WELL #:	3	RRCID -> 092234	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1204	PERF. 1111 - 1116			
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2019 - P/A 08/29/19											
TRUETT		WELL #:	2	RRCID -> 092882	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH	1176	PERF. 1111 - 1114			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19											
SUTTLE		WELL #:	1	RRCID -> 096433	COMPL. DATE 11/27/1981	TOTAL DEPTH	1205	PERF. 1106 - 1110			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/19											
GUNTER		WELL #:	2	RRCID -> 120651	COMPL. DATE 03/21/1986	TOTAL DEPTH	1276	PERF. 1174 - 1182			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COIT (NACATOCH)		//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FALLS						
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.//		230765												
GUNTER		WELL #:		5	RRCID ->	120652	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1203	PERF.	1139 - 1149				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	120653	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1186	PERF.	1178 - 1180				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA)				19367 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE						
DUKE GAS CORPORATION				230765												
GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	119834	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	425	PERF.	421 - 425				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2019 - P/A 08/14/19																

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
HENDRICKS, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	273386	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8064 - 8076				
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	112	1	841	2	N	87	176	1		85
							96	9								
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	836	2	N	72				157
							79	9								
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	N	81	179	1		59
							89	9								
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	204	1	685	2	N	73				132
							80	9								
*12	930	N	860	-0-	-70	-0-	69	1	703	2	N	80				212
							88	9								
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	16	1	653	2	N	74	176	1		110
							81	9								

HODNETT		WELL #:		1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8022 - 8033				
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	737	1	102	9	Y	93	60	1		164
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	681	1	90	9	Y	82	168	1		78
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	630	1	72	9	Y	65	43	1		100
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	648	1	94	9	Y	85				185
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	668	1	134	9	Y	122	93	1		214
01	620	N	485	-0-	-135	-0-	389	1	96	9	Y	87	65	1	1 8	235

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8036 - 8046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	9 1	69 2	N	10				62
							11 9							
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	8 1	255 2	N	58				120
							64 9							
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	46 1	214 2	N	25				145
							28 9							
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	52 1	173 2	N	-0-				145
*12		341 N	307	-0-	-34	-0-	23 1	232 2	N	47				192
							52 9							
*01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	6 1	258 2	N	27				219
							30 9							

COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027
08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	105 1	787 2	N	82	176 1	80
							90 9					
09		900 N	898	-0-	-2	-0-	24 1	798 2	N	69		149
							76 9					
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	149 1	703 2	N	81	178 1	52
							89 9					
11		900 N	820	-0-	-80	-0-	167 1	559 2	N	85		137
							94 9					
*12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	79 1	804 2	N	91	178 1	50
							100 9					
*01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	22 1	903 2	N	90		140
							99 9					

COMO (RODESSA HILL, LO.)		WELL #:		1	RRCID ->	278524	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7985 - 7995
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER UNIT		WELL #:		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7934 - 8144
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	76 1	21
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2	Y	117	46 1	92
							129 9					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40 1	52
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

COMO, N.E. (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391	PERF.	7890 - 7912
08	14B2 EXT	760	-0-	760	1984	760 1			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	785	-0-	785	2769	785 1			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	785	-0-	785	3554	785 1			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3554				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554				N	NO RPT		-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. COTROPIA GAS UNIT		20930 075 147699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON						
WELL #:	1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421	PERF.	15834 - 16018		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, R.J.		23805 500 834365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VAN ZANDT						
WELL #:	1	RRCID ->	130423	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	13292 - 13532		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) BRG LONE STAR LTD. WINDSOR COUSINS GU		24478 150 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
WELL #:	1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12803 - 12709		
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	-0-		-0-
09	600 N	381	-0-	-219	-0-	381 3		N	-0-		-0-
10	620 N	423	-0-	-197	-0-	423 3		N	-0-		-0-
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	386 3		N	-0-		-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3		N	-0-		-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"		495445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE						
WELL #:	1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12783	PERF.	12192 - 12354		
08	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648 3		Y	-0-		-0-
09	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607 3		Y	-0-		-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		Y	-0-		-0-
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		Y	-0-		-0-
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640 3		Y	-0-		-0-
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #:	2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12338 - 12494
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		Y	-0-		-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-		-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-		-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		Y	-0-		-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-		-0-
01	1147 N	563	-0-	-584	-0-	563 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #:	4	RRCID ->	167449	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12212 - 12900
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MCADAMS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167565	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12404 - 12605	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2604 N	2504	-0-	-100	-0-	2504	3	Y	-0-			-0-
09	2490 N	2365	-0-	-125	-0-	2365	3	Y	-0-			-0-
10	2542 N	2387	-0-	-155	-0-	2387	3	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2345	-0-	-85	-0-	2345	3	Y	-0-			-0-
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	Y	-0-			-0-
*01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	Y	1	1	1	-0-

BLACK "A"		WELL #:		6	RRCID ->	168367	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12244 - 12386	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	Y	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-			-0-
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168645	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12618 - 12720	
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3	Y	-0-			-0-
09	2670 N	2375	-0-	-295	-0-	2375	3	Y	-0-			-0-
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	2670 N	390	-0-	-2280	-0-	390	3	Y	-0-			-0-
12	2449 N	1706	-0-	-743	-0-	1706	3	Y	-0-			-0-
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168948	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12168 - 12374	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	Y	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	Y	-0-			-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	Y	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	5045	-0-	1945	-0-	1945	3	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3941	-0-	841	-0-	2786	3	Y	2	2	1	-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	169111	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12410 - 12634	
08	T. A.	3809	-0-	3809	-0-	3809	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	3653	-0-	3653	-0-	7462	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	3757	-0-	3757	-0-	11219	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	3657	-0-	3657	-0-	14876	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	3687	-0-	3687	-0-	18563	3	Y	-0-			-0-
*01	21931 X	3368	-0-	-18563	-0-	3366	3	Y	2	2	1	-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	169595	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12136 - 12270	
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3	Y	-0-			-0-
09	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3	Y	-0-			-0-
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3	Y	-0-			-0-
11	4170 X	4081	-0-	-89	-0-	4081	3	Y	-0-			-0-
12	4309 X	4093	-0-	-216	-0-	4093	3	Y	-0-			-0-
01	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	3928	3	Y	2	2	1	-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	169596	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12046 - 12295	
08	2697 N	2553	-0-	-144	-0-	2553	3	Y	-0-			-0-
09	2610 N	2546	-0-	-64	-0-	2546	3	Y	-0-			-0-
10	2666 N	2569	-0-	-97	-0-	2569	3	Y	-0-			-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	Y	-0-			-0-
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3	Y	-0-			-0-
01	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	2509	3	Y	1	1	1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126			
08	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3	Y	-0-		-0-
09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	Y	-0-		-0-
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	Y	-0-		-0-
11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	Y	-0-		-0-
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	Y	-0-		-0-
*01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1 9 Y	1	1 1	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558			
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-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458			
08	3100 N	3313	-0-	213	213	3313	3	Y	-0-		12
09	2272 N	2059	-0-	-213	-0-	2059	3	Y	-0-		12
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3	Y	-0-		12
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	Y	-0-		12
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	Y	-0-		12
01	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	1596	3	Y	-0-		12

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764			
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	3	Y	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	82	-0-	-259	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857			
08	2790 N	2616	-0-	-174	-0-	2616	3	Y	-0-		-0-
09	2670 N	2529	-0-	-141	-0-	2529	3	Y	-0-		-0-
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	Y	-0-		-0-
11	2520 N	2412	-0-	-108	-0-	2412	3	Y	-0-		-0-
12	2604 N	2576	-0-	-28	-0-	2576	3	Y	-0-		-0-
01	2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2499	3	1 9 Y	1	1 1	-0-

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370			
08	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	3237	3	Y	-0-		-0-
09	3420 X	3170	-0-	-250	-0-	3170	3	Y	-0-		-0-
10	3534 X	3054	-0-	-480	-0-	3054	3	Y	-0-		-0-
11	3150 X	2844	-0-	-306	-0-	2844	3	Y	-0-		-0-
12	3286 X	2947	-0-	-339	-0-	2947	3	Y	-0-		-0-
01	3286 X	2912	-0-	-374	-0-	2911	3	1 9 Y	1	1 1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		Y	-0-	20
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-	20
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		Y	-0-	20
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		Y	-0-	20
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-	20
01		713 N	433	-0-	-280	-0-	433	3		Y	-0-	20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387												
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		Y	-0-	-0-
09		2220 N	2091	-0-	-129	-0-	2091	3		Y	-0-	-0-
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		Y	-0-	-0-
11		2100 N	2059	-0-	-41	-0-	2059	3		Y	-0-	-0-
12		2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2139	3		Y	-0-	-0-
01		2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3		Y	-0-	-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412												
08		1395 N	570	-0-	-825	-0-	570	3		Y	-0-	-0-
09		1560 N	272	-0-	-1288	-0-	272	3		Y	-0-	-0-
10		465 N	277	-0-	-188	-0-	277	3		Y	-0-	-0-
11		540 N	274	-0-	-266	-0-	274	3		Y	-0-	-0-
12		279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-	-0-
*01		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	3	1 9	Y	1	-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559												
08		2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809	3		Y	-0-	-0-
09		1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706	3		Y	-0-	-0-
10		1984 N	1752	-0-	-232	-0-	1752	3		Y	-0-	-0-
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		Y	-0-	-0-
12		1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3		Y	-0-	-0-
01		1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1569	3		Y	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808												
08		310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3		Y	-0-	-0-
09		210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3		Y	-0-	-0-
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		Y	-0-	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-	-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-	-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-	-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771												
08		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		Y	-0-	28
09		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		Y	-0-	28
10		2046 N	1592	-0-	-454	-0-	1592	3		Y	-0-	28
11		1980 N	1461	-0-	-519	-0-	1461	3		Y	-0-	28
12		2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3		Y	-0-	28
*01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		Y	-0-	28

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-		48 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-		89 3		Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		Y	-0-			-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3		Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027					
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-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396					
08	2449 N	2438	-0-	-11	-0-		2438 3		Y	-0-			129
09	2370 N	2344	-0-	-26	-0-		2344 3		Y	-0-			129
10	2449 N	2405	-0-	-44	-0-		2405 3		Y	-0-			129
11	2370 N	2283	-0-	-87	-0-		2283 3		Y	-0-			129
12	2418 N	2365	-0-	-53	-0-		2365 3		Y	-0-			129
01	2418 N	2353	-0-	-65	-0-		2352 3	1 9	Y	1	1 1		129

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294					
08	2263 N	2123	-0-	-140	-0-		2123 3		Y	-0-			-0-
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228 3		Y	-0-			-0-
10	2263 N	2191	-0-	-72	-0-		2191 3		Y	-0-			-0-
11	2040 N	274	-0-	-1766	-0-		274 3		Y	-0-			-0-
12	2263 N	55	-0-	-2208	-0-		55 3		Y	-0-			-0-
01	2201 N	535	-0-	-1666	-0-		535 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394					
08	3658 X	3480	-0-	-178	-0-		3480 3		Y	-0-			57
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-		3905 3		Y	-0-			57
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		3774 3		Y	-0-			57
11	3540 X	2776	-0-	-764	-0-		2776 3		Y	-0-			57
12	3658 X	3096	-0-	-562	-0-		3096 3		Y	-0-			57
01	3658 X	1985	-0-	-1673	-0-		1985 3		Y	-0-			57

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399					
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-		1419 3		Y	-0-			-0-
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383 3		Y	-0-			-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1451 3		Y	-0-			-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1443 3		Y	-0-			-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536 3		Y	-0-			-0-
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379					
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-		1019 3		Y	-0-			-0-
09	990 N	987	-0-	-3	-0-		987 3		Y	-0-			-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046 3		Y	-0-			-0-
11	990 N	932	-0-	-58	-0-		932 3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-		919 3		Y	-0-			-0-
01	1054 N	832	-0-	-222	-0-		832 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-				-0-
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-				-0-
10		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			Y	-0-				-0-
11		1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			Y	-0-				-0-
12		1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			Y	-0-				-0-
01		1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546																
08		2604 N	1689	-0-	-915	-0-	1689	3			Y	-0-				-0-
09		2520 N	1054	-0-	-1466	-0-	1054	3			Y	-0-				-0-
10		1984 N	130	-0-	-1854	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
11		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-				-0-
12		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-				-0-
*01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402																
08		2542 N	238	-0-	-2304	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
09		2430 N	631	-0-	-1799	-0-	631	3			Y	-0-				-0-
10		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-				-0-
11		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-				-0-
12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-				-0-
01		2542 N	2202	-0-	-340	-0-	2201	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140																
08		868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-				-0-
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-				-0-
10		868 N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-				-0-
11		840 N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-				-0-
12		868 N	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-				-0-
01		775 N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-				-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379																
08		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-				-0-
09		2610 N	2389	-0-	-221	-0-	2389	3			Y	-0-				-0-
10		2697 N	2643	-0-	-54	-0-	2643	3			Y	-0-				-0-
11		2610 N	2520	-0-	-90	-0-	2520	3			Y	-0-				-0-
12		2480 N	2240	-0-	-240	-0-	2240	3			Y	-0-				-0-
01		2635 N	1727	-0-	-908	-0-	1727	3			Y	-0-				-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642																
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-				-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-				-0-
10		682 N	589	-0-	-93	-0-	589	3			Y	-0-				-0-
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-				-0-
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-				-0-
*01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-				-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804																
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-				-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-				-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-				-0-
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-				-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
*01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
LANE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174976	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12657 - 12972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		Y	-0-		-0-
09		1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332 3		Y	-0-		-0-
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		Y	-0-		-0-
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		Y	-0-		-0-
12		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		Y	-0-		-0-
*01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #:		10	RRCID ->	174978	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12249 - 12584	
08		1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488 3		Y	-0-		-0-
09		1620 N	1411	-0-	-209	-0-	1411 3		Y	-0-		-0-
10		1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385 3		Y	-0-		-0-
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		Y	-0-		-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		Y	-0-		-0-
*01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	174979	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12360 - 12601	
08		2139 N	2112	-0-	-27	-0-	2112 3		Y	-0-		-0-
09		2040 N	1925	-0-	-115	-0-	1925 3		Y	-0-		-0-
10		2108 N	2004	-0-	-104	-0-	2004 3		Y	-0-		-0-
11		2040 N	1965	-0-	-75	-0-	1965 3		Y	-0-		-0-
12		1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976 3		Y	-0-		-0-
01		2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1978 3		Y	-0-		-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175168	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12693 - 13057	
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		Y	-0-		-0-
09		1110 N	1018	-0-	-92	-0-	1018 3		Y	-0-		-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		Y	-0-		-0-
11		1200 N	1011	-0-	-189	-0-	1011 3		Y	-0-		-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-		-0-
01		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177 3		Y	-0-		-0-

HALBERT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	175262	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12828 - 13207	
08		1736 N	765	-0-	-971	-0-	765 3		N	-0-		-0-
09		1650 N	977	-0-	-673	-0-	977 3		N	-0-		-0-
10		1736 N	1219	-0-	-517	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
11		750 N	6	-0-	-744	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-		-0-
01		1209 N	586	-0-	-623	-0-	586 3		N	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	175548	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12136 - 12408	
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-

LANCASTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	175723	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13084 - 13186	
08		6851 X	6183	-0-	-668	-0-	6183 3		Y	-0-		-0-
09		6630 X	5733	-0-	-897	-0-	5732 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		6820 X	6434	-0-	-386	-0-	6433 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		6210 X	6178	-0-	-32	-0-	6178 3		Y	-0-		-0-
12		6417 X	6287	-0-	-130	-0-	6286 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		6448 X	6218	-0-	-230	-0-	6215 3	3 9	Y	3	3 1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
LANE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175756	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	13028	PERF.12552 - 12908
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	899 N	251	-0-	-648	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	267	-0-	-513	-0-	267	3	Y	-0-			-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	Y	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	Y	-0-			-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	3	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	175757	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12502 - 12767
08	2728 N	2358	-0-	-370	-0-	2358	3	Y	-0-			-0-
09	2580 N	1777	-0-	-803	-0-	1777	3	Y	-0-			-0-
10	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	Y	-0-			-0-
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3	Y	-0-			-0-
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3	Y	-0-			-0-
01	2728 N	2543	-0-	-185	-0-	2542	3	Y	1	1	1	-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176126	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	12668	PERF.12149 - 12478
08	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	978	-0-	-132	-0-	978	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	818	-0-	-172	-0-	818	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	3	Y	-0-			-0-
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	Y	-0-			-0-

HIGH "A"				WELL #:	9	RRCID ->	176128	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11929 - 12251
08	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172	3	Y	-0-			-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	535	-0-	-333	-0-	535	3	Y	-0-			-0-
11	1140 N	239	-0-	-901	-0-	239	3	Y	-0-			-0-
12	1302 N	85	-0-	-1217	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	200	-0-	-327	-0-	200	3	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	176129	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13215 - 13296
08	8432 X	8369	-0-	-63	-0-	8369	3	Y	-0-			114
09	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3	Y	-0-			114
10	8432 X	8284	-0-	-148	-0-	8284	3	Y	-0-			114
11	8160 X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3	Y	-0-			114
12	8432 X	8275	-0-	-157	-0-	8275	3	Y	-0-			114
01	8432 X	8203	-0-	-229	-0-	8203	3	Y	-0-			114

BLAIR "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176136	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12418 - 12501
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-

LANE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176137	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13185 - 13324
08	4805 X	4571	-0-	-234	-0-	4571	3	Y	-0-			-0-
09	4620 X	4039	-0-	-581	-0-	4039	3	Y	-0-			-0-
10	4650 X	3054	-0-	-1596	-0-	3054	3	Y	-0-			-0-
11	4410 X	66	-0-	-4344	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
12	4557 X	112	-0-	-4445	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
01	4557 X	121	-0-	-4436	-0-	121	3	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
JOHNSON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	176139	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11996 -	12188	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2201 N	1401	-0-	-800	-0-	1401 3			Y	-0-			-0-
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3			Y	-0-			-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3			Y	-0-			-0-
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3			Y	-0-			-0-
12	2170 N	2014	-0-	-156	-0-	2014 3			Y	-0-			-0-
01	2046 N	1456	-0-	-590	-0-	1456 3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	176140	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12234 -	12436	
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3			Y	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			Y	-0-			-0-
10	899 N	856	-0-	-43	-0-	856 3			Y	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			Y	-0-			-0-
12	899 N	750	-0-	-149	-0-	750 3			Y	-0-			-0-
01	868 N	624	-0-	-244	-0-	624 3			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		7	RRCID ->	176142	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	13287	PERF.12735 -	13106	
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3			Y	-0-			-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 3			Y	-0-			-0-
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 3			Y	-0-			-0-
11	420 N	229	-0-	-191	-0-	229 3			Y	-0-			-0-
12	403 N	271	-0-	-132	-0-	271 3			Y	-0-			-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	176143	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12370 -	12662	
08	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425 3			Y	-0-			-0-
09	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	1345 3			Y	-0-			-0-
10	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322 3			Y	-0-			-0-
11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312 3			Y	-0-			-0-
12	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365 3			Y	-0-			-0-
*01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	176144	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	12320	PERF.12371 -	12692	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			Y	-0-			-0-
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	222 3			Y	-0-			-0-
10	310 N	35	-0-	-275	-0-	35 3			Y	-0-			-0-
11	300 N	72	-0-	-228	-0-	72 3			Y	-0-			-0-
12	217 N	54	-0-	-163	-0-	54 3			Y	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	176159	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12604 -	12963	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLETT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	176184	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	13595	PERF.12802 -	13117	
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 3			N	-0-			-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3			N	-0-			-0-
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 3			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3			N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1913	3	Y	-0-		27	
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	Y	-0-		27	
10	2077	N	1632	-0-	-445	-0-	1632	3	Y	-0-		27	
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	Y	-0-		27	
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3	Y	-0-		27	
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	Y	-0-		27	

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269													
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3	Y	-0-		-0-	
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-	
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		-0-	
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-		-0-	
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555													
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		-0-	
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3	Y	-0-		-0-	
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		-0-	
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3	Y	-0-		-0-	
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-	
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-		-0-	

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702													
08	1953	N	1283	-0-	-670	-0-	1283	3	Y	-0-		53	
09	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	3	Y	-0-		53	
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	Y	-0-		53	
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	Y	-0-		53	
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	Y	-0-		53	
01	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3	Y	-0-		53	

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886													
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	Y	-0-		17	
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	Y	-0-		17	
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	Y	-0-		17	
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	Y	-0-		17	
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	Y	-0-		17	
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	Y	-0-		17	

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556													
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-	

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256													
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	Y	-0-		-0-	
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	1648	3	Y	-0-		-0-	
10	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3	Y	-0-		-0-	
11	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3	Y	-0-		-0-	
12	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3	Y	-0-		-0-	
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
LANE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	177151	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12467 - 12706
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	231	3				15
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	3				15
*10	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3			5 5	10
*11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			5 5	5
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			5 5	-0-
01	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3				-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	177313	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	13409	PERF.14040 - 15157
08	7223 X	6827	-0-	-396	-0-	6827	3				-0-
09	6990 X	6340	-0-	-650	-0-	6340	3				-0-
10	7223 X	6252	-0-	-971	-0-	6252	3				-0-
11	6660 X	5625	-0-	-1035	-0-	5625	3				-0-
12	6882 X	3650	-0-	-3232	-0-	3650	3				-0-
01	6820 X	3779	-0-	-3041	-0-	3779	3				-0-

TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	177314	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12431 - 12716
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3				18
09	960 N	522	-0-	-438	-0-	522	3				18
10	1116 N	230	-0-	-886	-0-	230	3				18
11	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3				18
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3				18
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3				18

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	177318	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12230 - 12687
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HIGH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177320	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12019 - 12195
08	3596 X	3053	-0-	-543	-0-	3053	3				77
09	3480 X	2714	-0-	-766	-0-	2714	3				77
10	3596 X	3102	-0-	-494	-0-	3102	3				77
11	3480 X	2965	-0-	-515	-0-	2965	3				77
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3				77
*01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3456	3	2 9	Y	2 2 1	77

HIGH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	177321	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	12592	PERF.12122 - 12411
08	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3				-0-
09	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3				-0-
10	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3				-0-
11	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3				-0-
12	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3				-0-
*01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3				-0-

BLACK "A"		WELL #:		12	RRCID ->	177544	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	12938	PERF.12502 - 12756
08	1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	3				-0-
09	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3				-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3				-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3				-0-
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3				-0-
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721								
08	1705 N	1356	-0-	-349	-0-	1356	3			Y	-0-					22
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					22
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					22
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					22
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			Y	-0-					22
01	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			Y	-0-					22

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612								
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					37
09	1740 N	1482	-0-	-258	-0-	1482	3			Y	-0-					37
10	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	1125	3			Y	-0-					37
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			Y	-0-					37
12	1519 N	914	-0-	-605	-0-	914	3			Y	-0-					37
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361								
08	2387 N	1756	-0-	-631	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
11	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
01	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787			
08	3472 X	2788	-0-	-684	-0-	2788	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3360 X	2665	-0-	-695	-0-	2665	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	3317 X	2859	-0-	-458	-0-	2858	3	Y	1	1	1

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633			
08	341 N	155	-0-	-186	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024			
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1500 N	175	-0-	-1325	-0-	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	3	Y	1	1	1

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908			
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		Y	-0-		-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-		-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		Y	-0-		-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-		-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		Y	-0-		-0-
01	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377	
08	2666 N	2661	-0-	-5	-0-	2661 3		Y	-0-		-0-
09	2520 N	2474	-0-	-46	-0-	2474 3		Y	-0-		-0-
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3		Y	-0-		-0-
11	2580 N	2506	-0-	-74	-0-	2506 3		Y	-0-		-0-
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3		Y	-0-		-0-
01	2666 N	2630	-0-	-36	-0-	2629 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502	
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		Y	-0-		-0-
09	2640 N	2610	-0-	-30	-0-	2610 3		Y	-0-		-0-
10	2728 N	2651	-0-	-77	-0-	2651 3		Y	-0-		-0-
11	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	2170 3		Y	-0-		-0-
12	2697 N	1578	-0-	-1119	-0-	1578 3		Y	-0-		-0-
01	2666 N	2162	-0-	-504	-0-	2162 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138	
08	4619 X	3645	-0-	-974	-0-	3645 3		Y	-0-		-0-
09	4470 X	3462	-0-	-1008	-0-	3462 3		Y	-0-		-0-
10	4557 X	3552	-0-	-1005	-0-	3552 3		Y	-0-		-0-
11	3990 X	3555	-0-	-435	-0-	3555 3		Y	-0-		-0-
12	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	3510 3		Y	-0-		-0-
01	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	3514 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835	
08	3100 N	1938	-0-	-1162	557	1938 3		N	-0-		20
09	1523 N	966	-0-	-557	-0-	966 3		N	-0-		20
10	1054 X	863	-0-	-191	-0-	863 3		N	-0-		20
11	1020 X	557	-0-	-463	-0-	557 3		N	-0-		20
12	1054 X	536	-0-	-518	-0-	536 3		N	-0-		20
01	1054 X	417	-0-	-637	-0-	417 3		N	-0-		20

BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524	
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3		Y	-0-		-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		Y	-0-		-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		Y	-0-		-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		Y	-0-		-0-
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		Y	-0-		-0-
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442	
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		Y	-0-		-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 3			Y	-0-	-0-
09		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3			Y	-0-	-0-
10		3224 X	3048	-0-	-176	-0-	3048 3			Y	-0-	-0-
11		3120 X	2858	-0-	-262	-0-	2858 3			Y	-0-	-0-
12		3224 X	2953	-0-	-271	-0-	2953 3			Y	-0-	-0-
*01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3268 3	1 9		Y	1	1 1 -0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616												
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			Y	-0-	-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			Y	-0-	-0-
10		310 N	229	-0-	-81	-0-	229 3			Y	-0-	-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			Y	-0-	-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			Y	-0-	-0-
*01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			Y	-0-	-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181												
08		10602 X	10229	-0-	-373	-0-	10229 3			Y	-0-	-0-
09		10260 X	10153	-0-	-107	-0-	10151 3	2 9		Y	2	2 1 -0-
10		10602 X	9600	-0-	-1002	-0-	9598 3	2 9		Y	2	2 1 -0-
11		10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-				Y	-0-	-0-
12		10602 X	2656	-0-	-7946	-0-	2656 3			Y	-0-	-0-
*01		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	15667 3	8 9		Y	7	7 1 -0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698												
08		2046 X	614	-0-	-1432	-0-	614 3			Y	-0-	-0-
09		1980 X	726	-0-	-1254	-0-	726 3			Y	-0-	-0-
10		2046 X	857	-0-	-1189	-0-	857 3			Y	-0-	-0-
11		3000 N	3573	-0-	573	573	3573 3			Y	-0-	-0-
12		3100 N	3332	-0-	232	805	3332 3			Y	-0-	-0-
*01		3100 N	2908	-0-	-192	613	2907 3	1 9		Y	1	1 1 -0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305												
08		1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1434 3			Y	-0-	-0-
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3			Y	-0-	-0-
10		1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1238 3			Y	-0-	-0-
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3			Y	-0-	-0-
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3			Y	-0-	-0-
*01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3			Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721												
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3			Y	-0-	-0-
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3			Y	-0-	-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3			Y	-0-	-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3			Y	-0-	-0-
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3			Y	-0-	-0-
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3			Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813												
08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3			Y	-0-	15
09		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3			Y	-0-	15
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3			Y	-0-	15
11		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3			Y	-0-	15
12		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3			Y	-0-	15
*01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2626 3	1 9		Y	1	1 1 15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3	Y	-0-		-0-
09	3840 X	3249	-0-	-591	-0-	3249	3	Y	-0-		-0-
10	3968 X	3065	-0-	-903	-0-	3065	3	Y	-0-		-0-
11	3930 X	2177	-0-	-1753	-0-	2177	3	Y	-0-		-0-
12	4061 X	1917	-0-	-2144	-0-	1917	3	Y	-0-		-0-
01	4061 X	1674	-0-	-2387	-0-	1674	3	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181			
08	5115 X	4785	-0-	-330	-0-	4785	3	Y	-0-		13
09	4950 X	4832	-0-	-118	-0-	4832	3	Y	-0-		13
10	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3	Y	-0-		13
11	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3	Y	-0-		13
12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3	Y	-0-		13
01	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	4576	3	Y	-0-		13

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687			
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3	Y	-0-		-0-
09	660 N	544	-0-	-116	-0-	544	3	Y	-0-		-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	Y	-0-		-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-		-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	Y	-0-		-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234			
08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3	Y	-0-		-0-
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3	Y	-0-		-0-
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3	Y	-0-		-0-
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3	Y	-0-		-0-
12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3	Y	-0-		-0-
01	4123 X	3938	-0-	-185	-0-	3936	3	Y	2	2 1	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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			
08	3720 X	2213	-0-	-1507	-0-	2213	3	Y	-0-		-0-
09	3600 X	2121	-0-	-1479	-0-	2121	3	Y	-0-		-0-
10	3720 X	2609	-0-	-1111	-0-	2609	3	Y	-0-		-0-
11	3540 X	2697	-0-	-843	-0-	2697	3	Y	-0-		-0-
12	3627 X	2690	-0-	-937	-0-	2690	3	Y	-0-		-0-
*01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	Y	1	1 1	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022			
08	5487 X	4886	-0-	-601	-0-	4886	3	Y	-0-		-0-
09	5310 X	4887	-0-	-423	-0-	4887	3	Y	-0-		-0-
10	5456 X	5028	-0-	-428	-0-	5028	3	Y	-0-		-0-
11	5040 X	4790	-0-	-250	-0-	4790	3	Y	-0-		-0-
12	5208 X	4940	-0-	-268	-0-	4940	3	Y	-0-		-0-
01	5053 X	4638	-0-	-415	-0-	4636	3	Y	2	2 1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-		-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 3		Y	-0-		-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		Y	-0-		-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		Y	-0-		-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		Y	-0-		-0-
01	868 N	486	-0-	-382	-0-	486 3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264	
08	5735 X	2223	-0-	-3512	-0-	2223 3		Y	-0-		-0-
09	5550 X	462	-0-	-5088	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
10	5735 X	5586	-0-	-149	-0-	5585 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 3		Y	-0-		-0-
12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6266 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5849 3	3 9	Y	3	3 1	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329	
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		Y	-0-		-0-
09	1530 N	1376	-0-	-154	-0-	1376 3		Y	-0-		-0-
10	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562 3		Y	-0-		-0-
11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483 3		Y	-0-		-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		Y	-0-		-0-
01	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261 3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		Y	-0-		-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		Y	-0-		-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-		-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		Y	-0-		-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		Y	-0-		-0-
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525	
08	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
09	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		Y	-0-		-0-
11	180 N	37	-0-	-143	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
01	279 N	51	-0-	-228	-0-	51 3		Y	-0-		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774	
08	3441 X	3391	-0-	-50	-0-	3391 3		Y	-0-		-0-
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3		Y	-0-		-0-
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3		Y	-0-		-0-
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 3		Y	-0-		-0-
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 3		Y	-0-		-0-
*01	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3652 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426	
08	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	3126 3		Y	-0-		22
09	3150 X	3053	-0-	-97	-0-	3053 3		Y	-0-		22
10	3224 X	2976	-0-	-248	-0-	2976 3		Y	-0-		22
11	3030 X	2837	-0-	-193	-0-	2837 3		Y	-0-		22
12	3162 X	2961	-0-	-201	-0-	2961 3		Y	-0-		22
01	3162 X	2961	-0-	-201	-0-	2960 3	1 9	Y	1	1 1	22

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3906 X	1700	-0-	-2206	-0-	1700	3	Y	-0-		-0-
09	3780 X	1646	-0-	-2134	-0-	1646	3	Y	-0-		-0-
10	3906 X	2020	-0-	-1886	-0-	2020	3	Y	-0-		-0-
11	3780 X	1426	-0-	-2354	-0-	1426	3	Y	-0-		-0-
12	1705 X	953	-0-	-752	-0-	953	3	Y	-0-		-0-
01	2015 X	1614	-0-	-401	-0-	1614	3	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602	
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-

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738	
08	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3	Y	-0-		35
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	Y	-0-		35
10	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	3	Y	-0-		35
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3	Y	-0-		35
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3	Y	-0-		35
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-		35

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462	
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-

BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578	
08	1891 N	119	-0-	-1772	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	Y	-0-		-0-
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	Y	-0-		-0-
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	Y	-0-		-0-
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	Y	-0-		-0-
*01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2601	3	1 9 Y	1	1 1	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716	
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-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360	
08	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1649	3	Y	-0-		40
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	Y	-0-		40
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	Y	-0-		40
11	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1492	3	Y	-0-		40
12	1798 N	1342	-0-	-456	-0-	1342	3	Y	-0-		40
*01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	Y	-0-		40

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 3		Y	-0-		-0-
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 3		Y	-0-		-0-
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3		Y	-0-		-0-
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3		Y	-0-		-0-
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3		Y	-0-		-0-
*01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3650 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360	
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 3		Y	-0-		-0-
09	4140 X	4125	-0-	-15	-0-	4125 3		Y	-0-		-0-
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 3		Y	-0-		-0-
11	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 3		Y	-0-		-0-
12	4278 X	4248	-0-	-30	-0-	4248 3		Y	-0-		-0-
01	4278 X	4243	-0-	-35	-0-	4241 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955	
08	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	3431 3		Y	-0-		12
09	3420 X	3196	-0-	-224	-0-	3196 3		Y	-0-		12
10	3379 X	3065	-0-	-314	-0-	3065 3		Y	-0-		12
11	3330 X	3161	-0-	-169	-0-	3161 3		Y	-0-		12
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3		Y	-0-		12
01	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3304 3	2 9	Y	2	2 1	12

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840	
08	5270 X	3971	-0-	-1299	-0-	3971 3		Y	-0-		-0-
09	5100 X	1391	-0-	-3709	-0-	1391 3		Y	-0-		-0-
10	5270 X	3593	-0-	-1677	-0-	3593 3		Y	-0-		-0-
11	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 3		Y	-0-		-0-
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 3		Y	-0-		-0-
01	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1139 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384	
08	3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585 3		Y	-0-		-0-
09	3480 X	3338	-0-	-142	-0-	3338 3		Y	-0-		-0-
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3		Y	-0-		-0-
11	3480 X	3315	-0-	-165	-0-	3315 3		Y	-0-		-0-
12	3596 X	3175	-0-	-421	-0-	3175 3		Y	-0-		-0-
01	3596 X	3115	-0-	-481	-0-	3114 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12139 - 12376	
08	1767 N	648	-0-	-1119	-0-	648 3		Y	-0-		27
09	1680 N	1188	-0-	-492	-0-	1188 3		Y	-0-		27
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		Y	-0-		27
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-		27
12	1240 N	759	-0-	-481	-0-	759 3		Y	-0-		27
01	1581 N	991	-0-	-590	-0-	991 3		Y	-0-		27

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13433 - 13560	
08	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		Y	-0-		-0-
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		Y	-0-		-0-
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3		Y	-0-		-0-
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3		Y	-0-		-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		Y	-0-		-0-
*01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2660 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3				60
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3				60
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3				60
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3				60
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3				60
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3				60

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320	
08	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	3				-0-
09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	3	1 9	Y	1	-0-
10	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6977	3	1 9	Y	1	-0-
11	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3				-0-
12	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6458	3	1 9	Y	1	-0-
*01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6273	3	3 9	Y	3	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223	
08	2356 N	2201	-0-	-155	-0-	2201	3				-0-
09	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3				-0-
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3				-0-
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3				-0-
12	2418 N	2276	-0-	-142	-0-	2276	3				-0-
01	2418 N	1996	-0-	-422	-0-	1996	3				-0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555	
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3				-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3				-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3				-0-
11	1170 N	872	-0-	-298	-0-	872	3				-0-
12	1209 N	500	-0-	-709	-0-	500	3				-0-
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3				-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384	
08	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3				-0-
09	6000 X	5997	-0-	-3	-0-	5996	3	1 9	Y	1	-0-
10	6200 X	6193	-0-	-7	-0-	6192	3	1 9	Y	1	-0-
11	6000 X	5955	-0-	-45	-0-	5955	3				-0-
12	6200 X	6050	-0-	-150	-0-	6049	3	1 9	Y	1	-0-
01	6200 X	6086	-0-	-114	-0-	6083	3	3 9	Y	3	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052	
08	5301 X	5161	-0-	-140	-0-	5161	3				-0-
09	5130 X	1795	-0-	-3335	-0-	1795	3				-0-
10	5301 X	231	-0-	-5070	-0-	231	3				-0-
11	5040 X	277	-0-	-4763	-0-	277	3				-0-
12	5177 X	606	-0-	-4571	-0-	606	3				-0-
01	5146 X	423	-0-	-4723	-0-	423	3				-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660	
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	3				-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				-0-
10	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3				-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3				-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
JONES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	182174	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	16080	PERF.13544 - 14071				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 N	607	-0-	-203	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #:		17	RRCID ->	182189	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	12724	PERF.12200 - 13394				
08	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	1324	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	786	-0-	-564	-0-	786	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1026	-0-	-264	-0-	1026	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	975	-0-	-451	-0-	975	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONG "A"		WELL #:		1	RRCID ->	182191	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	12911	PERF.12526 - 12700				
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2852 X	1642	-0-	-1210	-0-	1642	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2760 X	1526	-0-	-1234	-0-	1526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2852 X	1553	-0-	-1299	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182192	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	13889	PERF.13492 - 13924				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	182231	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.12282 - 13374				
08	2356 N	2333	-0-	-23	-0-	2333	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2354	3	Y	1	9	Y	1	1	1	-0-

BLAIR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	182244	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12204 - 12484				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAMBERT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	182649	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13208 - 13600				
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5766 X	5744	-0-	-22	-0-	5744	3		Y	-0-		-0-
09	5580 X	5559	-0-	-21	-0-	5559	3		Y	-0-		-0-
10	5766 X	5067	-0-	-699	-0-	5067	3		Y	-0-		-0-
11	5580 X	496	-0-	-5084	-0-	496	3		Y	-0-		-0-
12	5766 X	823	-0-	-4943	-0-	823	3		Y	-0-		-0-
01	5735 X	1424	-0-	-4311	-0-	1424	3		Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208		
08	3596 X	3267	-0-	-329	-0-	3267	3		Y	-0-		-0-
09	3480 X	3271	-0-	-209	-0-	3271	3		Y	-0-		-0-
10	3596 X	3298	-0-	-298	-0-	3298	3		Y	-0-		-0-
11	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3		Y	-0-		-0-
12	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	3231	3		Y	-0-		-0-
01	3379 X	3082	-0-	-297	-0-	3081	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609		
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		Y	-0-		-0-
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		Y	-0-		-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		Y	-0-		-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		Y	-0-		-0-
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		Y	-0-		-0-
*01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479		
08	T. A.	3497	-0-	3497	3497	3497	3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	3354	-0-	3354	6851	3354	3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	3346	-0-	3346	10197	3346	3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	2864	-0-	2864	13061	2864	3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	3220	-0-	3220	16281	3220	3		Y	-0-		-0-
*01	19922 X	3641	-0-	-16281	-0-	3639	3	2 9	Y	2	2 1	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321		
08	8959 X	2750	-0-	-6209	-0-	2750	3		Y	-0-		-0-
09	8670 X	2463	-0-	-6207	-0-	2463	3		Y	-0-		-0-
10	8959 X	2541	-0-	-6418	-0-	2541	3		Y	-0-		-0-
11	7500 X	2380	-0-	-5120	-0-	2380	3		Y	-0-		-0-
12	7750 X	2450	-0-	-5300	-0-	2450	3		Y	-0-		-0-
01	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3		Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538		
08	3193 X	1940	-0-	-1253	-0-	1940	3		Y	-0-		-0-
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		Y	-0-		-0-
10	3193 X	2128	-0-	-1065	-0-	2128	3		Y	-0-		-0-
11	2100 X	347	-0-	-1753	-0-	347	3		Y	-0-		-0-
12	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	1561	3		Y	-0-		-0-
01	3286 X	2902	-0-	-384	-0-	2901	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124								
08	2306	N	2306	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2139	-0-	-51	2139	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1565	-0-	-698	1565	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1675	-0-	-545	1675	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1115	-0-	-1086	1115	3			Y	-0-					-0-
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418								
08	2232	X	2115	-0-	-117	2115	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1772	-0-	-388	1772	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1790	-0-	-101	1790	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1989	-0-	-51	1989	3			Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1711	-0-	-87	1711	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421								
08	2573	N	2503	-0-	-70	2503	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2335	-0-	-65	2335	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2361	-0-	-150	2361	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2414	-0-	-16	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2320	-0-	-98	2320	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2311	-0-	-45	2310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738								
08	434	N	400	-0-	-34	400	3			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931								
08	5983	X	4517	-0-	-1466	4517	3			Y	-0-					-0-
09	5849	X	5849	-0-	-0-	5848	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5983	X	5581	-0-	-402	5580	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	5057	-0-	-613	5057	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5480	-0-	-565	5480	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4858	-0-	-1187	4856	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825								
08	1086	N	1086	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	130	-0-	-862	130	3			Y	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	962	3			Y	-0-					-0-
*01	818	N	818	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	Y	-0-			45
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	Y	-0-			45
10		961 N	573	-0-	-388	-0-	573 3	Y	-0-			45
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	Y	-0-			45
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	Y	-0-			45
*01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	Y	-0-			45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550												
08		403 N	298	-0-	-105	-0-	298 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	105	-0-	-195	-0-	105 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	194	-0-	-116	-0-	194 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	Y	-0-			-0-
*01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680												
08		T. A.	106	-0-	106	106	106 3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	79	-0-	79	185	79 3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	37	-0-	37	222	37 3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	222		Y	-0-			-0-
12		T. A.	209	-0-	209	431	209 3	Y	-0-			-0-
*01		461 X	30	-0-	-431	-0-	30 3	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384												
08		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236 3	Y	-0-			27
09		5790 X	4268	-0-	-1522	-0-	4268 3	Y	-0-			27
10		5983 X	5911	-0-	-72	-0-	5910 3	Y	1	1	1	27
11		5790 X	1474	-0-	-4316	-0-	1474 3	Y	-0-			27
12		5983 X	2245	-0-	-3738	-0-	2245 3	Y	-0-			27
01		5983 X	5769	-0-	-214	-0-	5766 3	Y	3	3	1	27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174												
08		1271 N	706	-0-	-565	-0-	706 3	Y	-0-			-0-
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	Y	-0-			-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	Y	-0-			-0-
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	Y	-0-			-0-
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	Y	-0-			-0-
01		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258												
08		2666 N	2585	-0-	-81	-0-	2585 3	Y	-0-			-0-
09		2550 N	2412	-0-	-138	-0-	2412 3	Y	-0-			-0-
10		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3	Y	-0-			-0-
11		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3	Y	-0-			-0-
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3	Y	-0-			-0-
01		2697 N	2687	-0-	-10	-0-	2686 3	Y	1	1	1	-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029												
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3		Y	-0-			-0-	
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3		Y	-0-			-0-	
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3		Y	-0-			-0-	
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	3		Y	-0-			-0-	
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3		Y	-0-			-0-	
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		Y	-0-			-0-	

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402					
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-			-0-	
09	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1235	3		Y	-0-			-0-	
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		Y	-0-			-0-	
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-			-0-	
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-			-0-	
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705					
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-			-0-	
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-	
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-	
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3		Y	-0-			-0-	
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-	
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348					
08	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4633	3		Y	-0-			124	
09	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4415	3		Y	-0-			124	
10	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	4505	3		Y	-0-			124	
11	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4497	3		Y	-0-			124	
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4446	3		Y	-0-			124	
01	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	4609	3	2	9	Y	2	2	1	124

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660					
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3		Y	-0-			-0-	
09	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	3		Y	-0-			-0-	
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3		Y	-0-			-0-	
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-	
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-	
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-			-0-	

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12786 - 13120					
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-	
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-	
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-	
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-	
12	961	X	495	-0-	-466	-0-	495	3		N	-0-			-0-	
01	961	X	492	-0-	-469	-0-	492	3		N	-0-			-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413					
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3		Y	-0-			-0-	
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3		Y	-0-			-0-	
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3		Y	-0-			-0-	
11	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	3		Y	-0-			-0-	
12	3658	X	2450	-0-	-1208	-0-	2450	3		Y	-0-			-0-	
*01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3891	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7812 X	7487	-0-	-325	-0-	7487 3		Y	-0-
09	7560 X	6715	-0-	-845	-0-	6715 3		Y	-0-
10	7812 X	7439	-0-	-373	-0-	7439 3		Y	-0-
11	7560 X	6719	-0-	-841	-0-	6719 3		Y	-0-
12	7502 X	6448	-0-	-1054	-0-	6448 3		Y	-0-
*01	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658 3		Y	-0-

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748	
08	2263 N	2228	-0-	-35	-0-	2228 3		Y	-0-
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		Y	-0-
10	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	2252 3		Y	-0-
11	2160 N	2087	-0-	-73	-0-	2087 3		Y	-0-
12	2263 N	2132	-0-	-131	-0-	2132 3		Y	-0-
01	2263 N	1721	-0-	-542	-0-	1721 3		Y	-0-

BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883	
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		Y	-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		Y	-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		Y	-0-
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		Y	-0-

LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869	
08	4867 X	4411	-0-	-456	-0-	4411 3		N	-0-
09	4710 X	4099	-0-	-611	-0-	4099 3		N	-0-
10	4867 X	2919	-0-	-1948	-0-	2919 3		N	-0-
11	4710 X	3615	-0-	-1095	-0-	3615 3		N	-0-
12	4867 X	3078	-0-	-1789	-0-	3078 3		N	-0-
01	4402 X	3176	-0-	-1226	-0-	3175 3	1 9	N	1 1 -0-

MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994	
08	992 N	950	-0-	-42	-0-	950 3		N	-0-
09	1080 N	681	-0-	-399	-0-	681 3		N	-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-
11	930 N	884	-0-	-46	-0-	884 3		N	-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-
01	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861 3		N	-0-

LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319	
08	7161 X	6906	-0-	-255	-0-	6906 3		Y	17
09	6930 X	6474	-0-	-456	-0-	6473 3	1 9	Y	17
10	7161 X	6360	-0-	-801	-0-	6359 3	1 9	Y	17
11	6930 X	6374	-0-	-556	-0-	6374 3		Y	17
12	7161 X	6269	-0-	-892	-0-	6268 3	1 9	Y	17
01	6913 X	6027	-0-	-886	-0-	6024 3	3 9	Y	3 1 17

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530	
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		Y	-0-
09	2160 N	2108	-0-	-52	-0-	2108 3		Y	-0-
10	2232 N	2052	-0-	-180	-0-	2052 3		Y	-0-
11	2160 N	1869	-0-	-291	-0-	1869 3		Y	-0-
12	2170 N	1824	-0-	-346	-0-	1824 3		Y	-0-
*01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3			Y	-0-	-0-
09	1680 N	1127	-0-	-553	-0-	1127 3			Y	-0-	-0-
10	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	1350 3			Y	-0-	-0-
11	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3			Y	-0-	-0-
12	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3			Y	-0-	-0-
*01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644 3	1 9	Y		1 1	-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252	
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3			Y	-0-	-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3			Y	-0-	-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3			Y	-0-	-0-
11	2130 N	2075	-0-	-55	-0-	2075 3			Y	-0-	-0-
12	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	1961 3			Y	-0-	-0-
*01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2362 3	1 9	Y		1 1	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546	
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-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12004 - 12230	
08	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1205 3			Y	-0-	-0-
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227 3			Y	-0-	-0-
10	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261 3			Y	-0-	-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3			Y	-0-	-0-
12	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252 3			Y	-0-	-0-
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 3			Y	-0-	-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034	
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 3			N	-0-	-0-
09	5400 X	5391	-0-	-9	-0-	5391 3			N	-0-	-0-
10	5673 X	5585	-0-	-88	-0-	5584 3	1 9	N		1 1	-0-
11	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 3			N	-0-	-0-
12	5673 X	5610	-0-	-63	-0-	5610 3			N	-0-	-0-
01	5642 X	2483	-0-	-3159	-0-	2482 3	1 9	N		1 1	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036	
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 3			Y	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-	-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3			Y	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			Y	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3			Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715 3	Y	-0-		15
09	690 N	474	-0-	-216	-0-		474 3	Y	-0-		15
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790 3	Y	-0-		15
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786 3	Y	-0-		15
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029 3	Y	-0-		15
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 3	Y	-0-		15

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971			
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-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364			
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2207 3	Y	-0-		-0-
09	2130 N	2094	-0-	-36	-0-		2094 3	Y	-0-		-0-
10	2139 N	2120	-0-	-19	-0-		2120 3	Y	-0-		-0-
11	2130 N	2035	-0-	-95	-0-		2035 3	Y	-0-		-0-
12	2170 N	2095	-0-	-75	-0-		2095 3	Y	-0-		-0-
01	2108 N	2095	-0-	-13	-0-		2095 3	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312			
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-		867 3	Y	-0-		-0-
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 3	Y	-0-		-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	2790 X	2635	-0-	-155	-0-		2635 3	Y	-0-		-0-
09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-		2691 3	Y	-0-		-0-
10	2759 N	2643	-0-	-116	-0-		2643 3	Y	-0-		-0-
11	2550 N	2412	-0-	-138	-0-		2412 3	Y	-0-		-0-
12	2790 N	2640	-0-	-150	-0-		2640 3	Y	-0-		-0-
*01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-		2849 3	Y	1	1 1	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591			
08	1829 X	1428	-0-	-401	-0-		1428 3	Y	-0-		-0-
09	1770 X	1593	-0-	-177	-0-		1593 3	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-		1600 3	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1209	-0-	-171	-0-		1209 3	Y	-0-		-0-
12	1643 N	403	-0-	-1240	-0-		403 3	Y	-0-		-0-
*01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1844 3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	992 N	628	-0-	-364	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-		-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		Y	-0-		-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-		-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		Y	-0-		-0-
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544			
08	2883 N	2704	-0-	-179	-0-	2704 3		Y	-0-		-0-
09	2760 N	2075	-0-	-685	-0-	2075 3		Y	-0-		-0-
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		Y	-0-		-0-
11	2610 N	1775	-0-	-835	-0-	1775 3		Y	-0-		-0-
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3		Y	-0-		-0-
*01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2744 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767			
08	6882 X	3683	-0-	-3199	-0-	3683 3		Y	-0-		-0-
09	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	13976 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9862 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201 3		Y	-0-		-0-
12	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8659 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8297 3	4 9	Y	4	4 1	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260			
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		Y	-0-		-0-
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259 3		Y	-0-		-0-
10	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270 3		Y	-0-		-0-
11	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	1228 3		Y	-0-		-0-
12	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162 3		Y	-0-		-0-
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726			
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464 3		Y	-0-		-0-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		Y	-0-		-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		Y	-0-		-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		Y	-0-		-0-
12	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	1369 3		Y	-0-		-0-
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543			
08	3937 X	1485	-0-	-2452	-0-	1485 3		Y	-0-		-0-
09	3810 X	588	-0-	-3222	-0-	588 3		Y	-0-		-0-
10	3937 X	848	-0-	-3089	-0-	848 3		Y	-0-		-0-
11	1590 X	950	-0-	-640	-0-	950 3		Y	-0-		-0-
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		Y	-0-		-0-
01	1488 X	966	-0-	-522	-0-	966 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339			
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		Y	-0-		-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		Y	-0-		-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		Y	-0-		-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		Y	-0-		-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		Y	-0-		-0-
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	3		N	-0-	-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-	
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-	-0-	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-	-0-	
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-	-0-	
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-	-0-	

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480				
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		Y	-0-	-0-	
09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		Y	-0-	-0-	
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		Y	-0-	-0-	
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		Y	-0-	-0-	
12	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		Y	-0-	-0-	
*01	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1 9	Y	1	1 1 -0-	

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287				
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		Y	-0-	-0-	
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		Y	-0-	-0-	
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		Y	-0-	-0-	
11	2370 N	2294	-0-	-76	-0-	2294	3		Y	-0-	-0-	
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		Y	-0-	-0-	
*01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	3	1 9	Y	1	1 1 -0-	

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375				
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		Y	-0-	-0-	
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		Y	-0-	-0-	
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3		Y	-0-	-0-	
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		Y	-0-	-0-	
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3		Y	-0-	-0-	
*01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1 9	Y	1	1 1 -0-	

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620				
08	2201 N	717	-0-	-1484	-0-	717	3		Y	-0-	-0-	
09	1950 N	954	-0-	-996	-0-	954	3		Y	-0-	-0-	
10	1426 N	783	-0-	-643	-0-	783	3		Y	-0-	-0-	
11	690 N	499	-0-	-191	-0-	499	3		Y	-0-	-0-	
12	992 N	227	-0-	-765	-0-	227	3		Y	-0-	-0-	
01	775 N	475	-0-	-300	-0-	475	3		Y	-0-	-0-	

RIVIERA OPERATING, LLC		714314		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362				
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1										
08	2449 N	1862	-0-	-587	-0-	117	1	1745	2	Y	-0-	
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	145	1	2196	2	Y	-0-	
10	2325 N	2167	-0-	-158	-0-	138	1	2029	2	Y	-0-	
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	2	Y	-0-	
12	2418 N	2140	-0-	-278	-0-	138	1	2002	2	Y	-0-	
01	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	134	1	1956	2	Y	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 714314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	117	1	1748	2	Y	1		1
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	107	1	1621	2	Y	6		7
10	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	107	1	1575	2	Y	-0-		7
11	1800 N	1666	-0-	-134	-0-	111	1	1555	2	Y	-0-	7 1	-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	Y	-0-		-0-
*01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999			TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199				
08	4061 X	3529	-0-	-532	-0-	222	1	3305	2	Y	2		7
09	3930 X	3534	-0-	-396	-0-	219	1	3307	2	Y	7		14
10	3937 X	3735	-0-	-202	-0-	237	1	3494	2	Y	4		18
11	3810 X	3411	-0-	-399	-0-	227	1	3182	2	Y	2	15 1	5
12	3844 X	3748	-0-	-96	-0-	241	1	3499	2	Y	7		12
*01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	247	1	3602	2	Y	4	12 1	4

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212				
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	137	1	2043	2	Y	1		6
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	132	1	1999	2	Y	4		10
10	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	128	1	1887	2	Y	2		12
11	2100 N	1917	-0-	-183	-0-	128	1	1788	2	Y	1	8 1	5
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	146	1	2116	2	Y	5		10
*01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	149	1	2169	2	Y	3	7 1	6

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236				
08	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	127	1	1889	2	Y	3		32
09	2040 N	1995	-0-	-45	-0-	118	1	1792	2	Y	77		109
10	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	125	1	1837	2	Y	7		116
11	1950 N	1872	-0-	-78	-0-	124	1	1742	2	Y	5	80 1	41
12	2077 N	1902	-0-	-175	-0-	116	1	1685	2	Y	92		133
*01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	132	1	1933	2	Y	12	92 1	53

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	2821 X	2210	-0-	-611	-0-	139	1	2071	2	Y	-0-		-0-
09	2730 X	2115	-0-	-615	-0-	131	1	1984	2	Y	-0-		-0-
10	2821 X	2153	-0-	-668	-0-	137	1	2016	2	Y	-0-		-0-
11	2340 X	2011	-0-	-329	-0-	134	1	1877	2	Y	-0-		-0-
12	2294 X	2083	-0-	-211	-0-	134	1	1949	2	Y	-0-		-0-
01	2201 X	1969	-0-	-232	-0-	126	1	1843	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 714314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228												
08	3069 X	1621	-0-	-1448	-0-	102	1	1517	2	Y	2	9
09	2730 X	1028	-0-	-1702	-0-	63	1	957	2	Y	7	16
10	2821 X	1034	-0-	-1787	-0-	66	1	968	2	Y	-0-	16
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	111	1	1554	2	Y	1	6
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	132	1	1925	2	Y	24	30
01	1023 N	746	-0-	-277	-0-	48	1	695	2	Y	3	13

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260												
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	98	1	1460	2	Y	-0-	-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	836	-0-	-373	-0-	53	1	783	2	Y	-0-	-0-
11	1170 N	392	-0-	-778	-0-	26	1	366	2	Y	-0-	-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	-0-	-0-
*01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	75	1	1087	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216												
08	1891 N	1612	-0-	-279	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-	-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	117	1	1767	2	Y	-0-	-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	116	1	1706	2	Y	-0-	-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	108	1	1519	2	Y	-0-	-0-
12	1953 N	1562	-0-	-391	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-	-0-
01	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	103	1	1500	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212												
08	1984 N	1238	-0-	-746	-0-	78	1	1160	2	Y	-0-	-0-
09	2040 N	1851	-0-	-189	-0-	115	1	1736	2	Y	-0-	-0-
10	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	119	1	1748	2	Y	-0-	-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	Y	-0-	-0-
12	1922 N	1830	-0-	-92	-0-	118	1	1712	2	Y	-0-	-0-
01	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	103	1	1506	2	Y	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948												
08	3255 X	2839	-0-	-416	-0-	178	1	2661	2	Y	-0-	-0-
09	3150 X	2678	-0-	-472	-0-	166	1	2512	2	Y	-0-	-0-
10	3255 X	2781	-0-	-474	-0-	177	1	2604	2	Y	-0-	-0-
11	2850 X	2642	-0-	-208	-0-	176	1	2466	2	Y	-0-	-0-
12	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	175	1	2543	2	Y	-0-	-0-
01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	183	1	2669	2	Y	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936												
08	4061 X	3806	-0-	-255	-0-	239	1	3567	2	Y	-0-	-0-
09	3840 X	3742	-0-	-98	-0-	232	1	3510	2	Y	-0-	-0-
10	3999 X	3721	-0-	-278	-0-	237	1	3484	2	Y	-0-	-0-
11	3870 X	3137	-0-	-733	-0-	209	1	2928	2	Y	-0-	-0-
12	3999 X	2978	-0-	-1021	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-	-0-
01	3875 X	3387	-0-	-488	-0-	217	1	3170	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 EVANS, A. O. JR 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	92	1	1368	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	942	-0-	-408	-0-	58	1	884	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	92	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	N	-0-			-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	121	1	1759	2	N	-0-			-0-
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	112	1	1639	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	98	1	1461	2	N	-0-			-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	116	1	1749	2	N	-0-			-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	119	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	125	1	1749	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1308	-0-	-614	-0-	84	1	1224	2	N	-0-			-0-
*01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1820	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	275	1	4102	2	Y	-0-			-0-
09	4080 X	3988	-0-	-92	-0-	247	1	3741	2	Y	-0-			-0-
10	4774 X	4286	-0-	-488	-0-	273	1	4013	2	Y	-0-			-0-
11	4620 X	3962	-0-	-658	-0-	264	1	3698	2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	4117	-0-	-657	-0-	265	1	3852	2	Y	-0-			-0-
01	4371 X	4129	-0-	-242	-0-	265	1	3864	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

08	1612 N	1377	-0-	-235	-0-	86	1	1290	2	Y	1			4
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1436	2	Y	4			8
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	2			10
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1445	2	Y	1	8	1	3
12	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	94	1	1363	2	Y	5			8
01	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	97	1	1418	2	Y	2	7	1	3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

08	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	91	1	1349	2	Y	1			3
09	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	91	1	1370	2	Y	5			8
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	103	1	1525	2	Y	3			11
11	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	90	1	1263	2	Y	2	9	1	4
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	Y	6			10
01	1643 N	1042	-0-	-601	-0-	67	1	973	2	Y	2	8	1	4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314									
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	104	1	1554	2	Y	-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1609	2	Y	-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	115	1	1699	2	Y	-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	117	1	1699	2	Y	-0-
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	110	1	1607	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
08	3255 X	3158	-0-	-97	-0-	198	1	2960	2	Y	-0-
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	199	1	3010	2	Y	-0-
10	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	170	1	2506	2	Y	-0-
11	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	187	1	2624	2	Y	-0-
12	3317 X	2970	-0-	-347	-0-	191	1	2779	2	Y	-0-
01	3317 X	2909	-0-	-408	-0-	187	1	2722	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308			
08	2139 N	1879	-0-	-260	-0-	118	1	1760	2	Y	2
09	2070 N	1883	-0-	-187	-0-	117	1	1763	2	Y	5
10	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	126	1	1852	2	Y	6
11	1830 N	1535	-0-	-295	-0-	102	1	1432	2	Y	-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	129	1	1881	2	Y	4
01	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	101	1	1467	2	Y	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240			
08	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	88	1	1320	2	Y	-0-
09	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	85	1	1281	2	Y	-0-
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	1328	2	Y	-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	2	Y	-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	96	1	1392	2	Y	-0-
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	92	1	1349	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285			
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	145	1	2155	2	Y	-0-
09	2280 N	2122	-0-	-158	-0-	132	1	1990	2	Y	-0-
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	174	1	2563	2	Y	-0-
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	153	1	2151	2	Y	-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	163	1	2372	2	Y	-0-
01	2728 N	2273	-0-	-455	-0-	146	1	2127	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228			
08	2418 X	2066	-0-	-352	-0-	130	1	1936	2	Y	-0-
09	2220 X	1977	-0-	-243	-0-	123	1	1854	2	Y	-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	138	1	2035	2	Y	-0-
11	2010 N	1672	-0-	-338	-0-	111	1	1561	2	Y	-0-
12	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	130	1	1889	2	Y	-0-
01	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	133	1	1937	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1922 N	1577	-0-	-345	-0-	99 1	1478 2	N	-0-		55
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	117 1	1770 2	N	-0-		55
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	119 1	1747 2	N	-0-		55
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	111 1	1556 2	N	-0-		55
12		1953 N	1829	-0-	-124	-0-	117 1	1704 2	N	7		62
01		1860 N	1563	-0-	-297	-0-	100 1 3 9	1460 2	N	3		65

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182												
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	47 1	704 2	Y	-0-		-0-
09		660 N	573	-0-	-87	-0-	36 1	537 2	Y	-0-		-0-
10		806 N	548	-0-	-258	-0-	35 1	513 2	Y	-0-		-0-
11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	58 1	808 2	Y	-0-		-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	47 1	689 2	Y	-0-		-0-
*01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	44 1	643 2	Y	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248												
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	11 1	165 2	Y	-0-		-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	11 1	162 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	146	-0-	-34	-0-	10 1	136 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	10 1	140 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	10 1	151 2	Y	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302												
08		3100 N	3006	-0-	-94	72	189 1	2817 2	N	-0-		59
09		2756 N	2684	-0-	-72	-0-	166 1 2 9	2516 2	N	2		61
10		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	167 1	2466 2	N	-0-		61
11		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	171 1	2394 2	N	-0-		61
12		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	166 1	2413 2	N	-0-		61
*01		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	167 1 9 9	2439 2	N	8		69

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166												
08		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	119 1 1 9	1777 2	Y	1		6
09		1890 N	1601	-0-	-289	-0-	99 1 2 9	1500 2	Y	2		8
10		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	120 1 1 9	1762 2	Y	1		9
11		1830 N	1779	-0-	-51	-0-	118 1 1 9	1660 2	Y	1	5 1	5
12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	119 1 3 9	1723 2	Y	3		8
01		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	116 1 2 9	1685 2	Y	2	5 1	5

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246												
08		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	203 1	3022 2	N	-0-		-0-
09		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	192 1	2910 2	N	-0-		-0-
10		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	190 1	2801 2	N	-0-		-0-
11		3120 X	2247	-0-	-873	-0-	150 1	2097 2	N	-0-		-0-
12		3224 X	2524	-0-	-700	-0-	162 1	2362 2	N	-0-		-0-
01		3224 X	2162	-0-	-1062	-0-	139 1	2023 2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC DANIEL, PETER EST.		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 714314	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 218675	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12180	- 12286				
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	161 1	2403 2	N	-0-	27
09	2610 N	2456	-0-	-154	-0-	152 1	2304 2	N	-0-	27
10	2573 N	2518	-0-	-55	-0-	160 1	2358 2	N	-0-	27
11	2490 N	2345	-0-	-145	-0-	156 1	2189 2	N	-0-	27
12	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	157 1	2278 2	N	-0-	27
01	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	155 1	2262 2	N	4	31
						4	9			

WELL #: 13		RRCID -> 222739	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12175	- 12187				
08	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	201 1	2994 2	N	-0-	-0-
09	3330 X	3012	-0-	-318	-0-	187 1	2825 2	N	-0-	-0-
10	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	208 1	3059 2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3057	-0-	-213	-0-	204 1	2853 2	N	-0-	-0-
12	3379 X	3032	-0-	-347	-0-	195 1	2837 2	N	-0-	-0-
01	3255 X	3061	-0-	-194	-0-	196 1	2865 2	N	-0-	-0-

WELL #: 4		RRCID -> 225291	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 12455	PERF.12184	- 12295				
08	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	86 1	1289 2	N	-0-	32
09	1440 N	749	-0-	-691	-0-	46 1	700 2	N	3	35
						3	9			
10	1147 N	867	-0-	-280	-0-	55 1	812 2	N	-0-	35
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	118 1	1651 2	N	-0-	35
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	108 1	1568 2	N	-0-	35
*01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	101 1	1476 2	N	9	44
						10	9			

WELL #: 7		RRCID -> 229223	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12042	- 12314				
08	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	130 1	1942 2	N	-0-	132
09	2190 N	1901	-0-	-289	-0-	118 1	1783 2	N	-0-	132
10	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	124 1	1820 2	N	-0-	132
11	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	127 1	1785 2	N	-0-	132
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	129 1	1875 2	N	-0-	132
*01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	129 1	1886 2	N	5	137
						6	9			

WELL #: 14		RRCID -> 229225	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12206	- 12296				
08	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	197 1	2931 2	N	-0-	-0-
09	3150 X	3031	-0-	-119	-0-	188 1	2843 2	N	-0-	-0-
10	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	193 1	2837 2	N	-0-	-0-
11	3150 X	2987	-0-	-163	-0-	199 1	2788 2	N	-0-	-0-
12	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	196 1	2844 2	N	-0-	-0-
01	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	193 1	2817 2	N	-0-	-0-

WELL #: 6		RRCID -> 229718	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 12595	PERF.12062	- 12313				
08	2449 X	2438	-0-	-11	-0-	153 1	2285 2	N	-0-	80
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	159 1	2400 2	N	-0-	80
10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	158 1	2327 2	N	-0-	80
11	2370 X	2001	-0-	-369	-0-	133 1	1868 2	N	-0-	80
12	2635 X	2215	-0-	-420	-0-	142 1	2070 2	N	3	83
						3	9			
01	2635 X	2137	-0-	-498	-0-	137 1	1996 2	N	4	87
						4	9			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 714314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11992 - 12261		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	102 1 1 9	1517 2	N	1			5
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	95 1 2 9	1444 2	N	2			7
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9	2018 2	N	1			8
11	1560 N	1367	-0-	-193	-0-	91 1 1 9	1275 2	N	1	5 1		4
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	126 1 3 9	1827 2	N	3			7
01	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	99 1 1 9	1446 2	N	1	4 1		4

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 1996 - 12324		
08	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	126 1 1 9	1873 2	N	1			3
09	2160 N	1611	-0-	-549	-0-	100 1 3 9	1508 2	N	3			6
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9	2024 2	N	1			7
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	138 1 1 9	1930 2	N	1	5 1		3
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	135 1 4 9	1968 2	N	4			7
*01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	143 1 2 9	2087 2	N	2	5 1		4

WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160 - 12953		
08	3813 X	3611	-0-	-202	-0-	227 1	3384 2	N	-0-			-0-
09	3690 X	3162	-0-	-528	-0-	196 1	2966 2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3530	-0-	-283	-0-	450 1	3080 2	N	-0-			-0-
11	3600 X	2391	-0-	-1209	-0-	197 1	2194 2	N	-0-			-0-
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	264 1	3833 2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	207 1	3021 2	N	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982 - 12302		
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	99 1 1 9	1476 2	Y	1			2
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	68 1 2 9	1023 2	Y	2			4
10	961 N	812	-0-	-149	-0-	52 1	760 2	Y	-0-			4
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	117 1 1 9	1634 2	Y	1	3 1		2
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	118 1 3 9	1713 2	Y	3			5
*01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	128 1 1 9	1860 2	Y	1	4 1		2

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534		PERF.11576 - 11810		
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31 1	460 2	N	-0-			120
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31 1	466 2	N	-0-			120
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	31 1	463 2	N	-0-			120
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	30 1	416 2	N	-0-			120
12	527 N	470	-0-	-57	-0-	30 1	440 2	N	-0-			120
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	29 1	428 2	N	-0-			120

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 714314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12054 - 12344					
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	255 1	3799 2	N	1			3
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	222 1	3364 2	N	3			6
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	213 1	3132 2	N	1			7
11	3930 X	3294	-0-	-636	-0-	219 1	3074 2	N	1	5 1		3
12	4061 X	3467	-0-	-594	-0-	223 1	3241 2	N	3			6
01	4061 X	3135	-0-	-926	-0-	201 1	2933 2	N	1	4 1		3

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12022 - 12298					
08	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	75 1	1115 2	N	1			3
09	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	63 1	958 2	N	3			6
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	89 1	1313 2	N	1			7
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	112 1	1570 2	N	1	6 1		2
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	122 1	1769 2	N	4			6
*01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	116 1	1688 2	N	2	6 1		2

VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD -B-		881167 WELL #: 1		RRCID -> 095664	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 15413	PERF.13460 - 13478					
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-			23
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			23
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			23
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			23
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			23
*01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-			23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION VANN UNIT		920478 WELL #: 3		RRCID -> 200722	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 15425	PERF.13450 - 13490					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		945936 WELL #: 3		RRCID -> 167174	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12278 - 12584					
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		N	-0-			-0-
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2		N	-0-			-0-
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
12	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
*01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3441 X	3329	-0-	-112	-0-	3329 2	N	-0-			-0-
09	3330 X	1524	-0-	-1806	-0-	1524 2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3334	-0-	-107	-0-	3334 2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2360	-0-	-850	-0-	2360 2	N	-0-			-0-
12	3317 X	1836	-0-	-1481	-0-	1836 2	N	-0-			-0-
01	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	3347 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11884 - 12204	
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	Y	-0-			4
09	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	1216 2	Y	-0-			4
10	1426 N	1117	-0-	-309	-0-	1117 2	Y	-0-			4
11	1470 N	472	-0-	-998	-0-	472 2	Y	-0-			4
12	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	1141 2	Y	-0-			4
01	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985 2	Y	-0-			4

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12174 - 12400	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12199 - 12474	
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2	N	-0-			-0-
09	3270 X	3191	-0-	-79	-0-	3191 2	N	-0-			-0-
10	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	3377 2	N	-0-			-0-
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-			-0-
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2	N	-0-			-0-
*01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2	N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588	
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926	
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2	N	-0-			-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2	N	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2	N	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2	N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-		-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
12	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
*01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236		
08	1519 N	683	-0-	-836	-0-	683 2	Y	-0-		3
09	660 N	434	-0-	-226	-0-	434 2	Y	-0-		3
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	Y	-0-		3
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	Y	-0-		3
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	Y	-0-		3
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	Y	-0-		3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305		
08	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2441 2	Y	-0-		6
09	2790 X	2003	-0-	-787	-0-	2003 2	Y	-0-		6
10	2480 X	1819	-0-	-661	-0-	1819 2	Y	-0-		6
11	2400 X	1387	-0-	-1013	-0-	1387 2	Y	-0-		6
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	Y	-0-		6
01	1829 N	1605	-0-	-224	-0-	1605 2	Y	-0-		6

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356		
08	837 X	549	-0-	-288	-0-	549 2	Y	-0-		3
09	810 X	519	-0-	-291	-0-	519 2	Y	-0-		3
10	775 X	541	-0-	-234	-0-	541 2	Y	-0-		3
11	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	Y	-0-		3
12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2	Y	-0-		3
*01	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	Y	-0-		3

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286		
08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	Y	-0-		4
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2	Y	-0-		4
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	Y	-0-		4
11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	Y	-0-		4
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	Y	-0-		4
01	3410 X	2237	-0-	-1173	-0-	2237 2	Y	-0-		4

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318		
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	Y	-0-		-0-
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	Y	-0-		-0-
10	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	Y	-0-		-0-
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	Y	-0-		-0-
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	553	-0-	-1276	-0-	553 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722		
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08	744 N	549	-0-	-195	-0-	549	2		N	-0-	20
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	20
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-	20
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	20
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	20
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-	20

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13288 - 13754	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-	-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-	-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069	
08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		Y	-0-	-0-
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		Y	-0-	-0-
10	4712 X	3954	-0-	-758	-0-	3954	2		Y	-0-	-0-
11	4560 X	3297	-0-	-1263	-0-	3297	2		Y	-0-	-0-
12	4712 X	3543	-0-	-1169	-0-	3543	2		Y	-0-	-0-
01	4712 X	3514	-0-	-1198	-0-	3514	2		Y	-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-	-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		Y	-0-	-0-
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2		Y	-0-	-0-
12	279 N	65	-0-	-214	-0-	65	2		Y	-0-	-0-
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282	
08	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2		Y	-0-	-0-
09	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2		Y	-0-	-0-
10	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2		Y	-0-	-0-
11	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2		Y	-0-	-0-
12	21080 X	9981	-0-	-11099	-0-	9981	2		Y	-0-	-0-
01	17515 X	8590	-0-	-8925	-0-	8590	2		Y	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687	
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		Y	-0-	-0-
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		Y	-0-	-0-
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		Y	-0-	-0-
11	2400 X	1394	-0-	-1006	-0-	1394	2		Y	-0-	-0-
12	2480 X	1685	-0-	-795	-0-	1685	2		Y	-0-	-0-
*01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
11	330 N	126	-0-	-204	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	146	-0-	-133	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813				
08	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	153 1	4423 2	Y	-0-			-0-
09	4950 X	4404	-0-	-546	-0-	147 1	4257 2	Y	-0-			-0-
10	5115 X	3841	-0-	-1274	-0-	124 1	3717 2	Y	-0-			-0-
11	4440 X	3683	-0-	-757	-0-	118 1	3565 2	Y	-0-			-0-
12	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	165 1	5091 2	Y	-0-			-0-
01	4588 X	4569	-0-	-19	-0-	143 1	4426 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412				
08	217 N	38	-0-	-179	-0-	38 2		N	-0-			-0-
09	210 N	4	-0-	-206	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-			-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-			-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		Y	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		Y	-0-			-0-
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		Y	-0-			-0-
01	1860 N	1301	-0-	-559	-0-	1301 2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2	Y	-0-		-0-
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2	Y	-0-		-0-
10	5053 X	4058	-0-	-995	-0-	4058	2	Y	-0-		-0-
11	5430 X	3648	-0-	-1782	-0-	3648	2	Y	-0-		-0-
12	5611 X	4143	-0-	-1468	-0-	4143	2	Y	-0-		-0-
01	5611 X	3144	-0-	-2467	-0-	3144	2	Y	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221			
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	768	2	N	-0-
09	1260 N	876	-0-	-384	-0-	31	1	845	2	N	-0-
10	1333 N	270	-0-	-1063	-0-	11	1	259	2	N	-0-
11	750 N	8	-0-	-742	-0-	8	2			N	-0-
12	899 N	160	-0-	-739	-0-	13	1	147	2	N	-0-
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	15	1	199	2	N	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300			
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	Y	-0-		3
09	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-		3
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	Y	-0-		3
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	Y	-0-		3
12	1581 X	704	-0-	-877	-0-	704	2	Y	-0-		3
*01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	Y	-0-		3

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709			
08	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2	Y	-0-		-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	Y	-0-		-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	Y	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	2	Y	-0-		-0-
*01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
08	2480 X	2117	-0-	-363	-0-	2117	2	Y	-0-		-0-
09	2400 X	1967	-0-	-433	-0-	1967	2	Y	-0-		-0-
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	Y	-0-		-0-
11	2370 X	2263	-0-	-107	-0-	2263	2	Y	-0-		-0-
12	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	2359	2	Y	-0-		-0-
01	2573 X	2312	-0-	-261	-0-	2312	2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2	Y	-0-		-0-
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381			
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	932	-0-	-118	-0-	932	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	789	-0-	-172	-0-	789	2	Y	-0-		-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	Y	-0-		-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-		-0-
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	313	-0-	-137	-0-	313 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	266 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2	Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408		
08	2635 X	2355	-0-	-280	-0-	2355 2	Y	-0-		-0-
09	2490 X	2197	-0-	-293	-0-	2197 2	Y	-0-		-0-
10	2511 X	2308	-0-	-203	-0-	2308 2	Y	-0-		-0-
11	2310 X	2080	-0-	-230	-0-	2080 2	Y	-0-		-0-
12	2387 X	2130	-0-	-257	-0-	2130 2	Y	-0-		-0-
01	2356 X	1892	-0-	-464	-0-	1892 2	Y	-0-		-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330		
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	Y	-0-		-0-
09	2130 N	1746	-0-	-384	-0-	1746 2	Y	-0-		-0-
10	2728 N	992	-0-	-1736	-0-	992 2	Y	-0-		-0-
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2	Y	-0-		-0-
12	1798 N	753	-0-	-1045	-0-	753 2	Y	-0-		-0-
01	992 N	568	-0-	-424	-0-	568 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332		
08	1767 N	853	-0-	-914	-0-	853 2	Y	-0-		-0-
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	Y	-0-		-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	Y	-0-		-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	Y	-0-		-0-
12	2604 N	1207	-0-	-1397	-0-	1207 2	Y	-0-		-0-
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240		
08	1860 X	367	-0-	-1493	-0-	367 2	Y	-0-		-0-
09	1800 X	1261	-0-	-539	-0-	1261 2	Y	-0-		-0-
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2	Y	-0-		-0-
11	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	Y	-0-		-0-
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2	Y	-0-		-0-
01	3286 X	2778	-0-	-508	-0-	2778 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043		
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2	Y	-0-		-0-
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2735 2	Y	-0-		-0-
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2	Y	-0-		-0-
12	3379 X	3232	-0-	-147	-0-	3232 2	Y	-0-		-0-
01	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	3309 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		Y	-0-		-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054		
08	3844 X	340	-0-	-3504	-0-	340	2		Y	-0-		-0-
09	3720 X	1935	-0-	-1785	-0-	1935	2		Y	-0-		-0-
10	3844 X	1484	-0-	-2360	-0-	1484	2		Y	-0-		-0-
11	2880 X	473	-0-	-2407	-0-	473	2		Y	-0-		-0-
12	2139 X	1557	-0-	-582	-0-	1557	2		Y	-0-		-0-
*01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542		
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-		-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-		-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
*01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438		
08	5641 X	4072	-0-	-1569	-0-	4072	2		N	-0-		-0-
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-		-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-		-0-
12	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-		-0-
*01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290		
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-		3
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-		3
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2		Y	-0-		3
11	990 N	899	-0-	-91	-0-	899	2		Y	-0-		3
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2		Y	-0-		3
*01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-		3

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512		
08	3999 X	2268	-0-	-1731	-0-	2268	2		Y	-0-		-0-
09	3570 X	2920	-0-	-650	-0-	2920	2		Y	-0-		-0-
10	3689 X	880	-0-	-2809	-0-	880	2		Y	-0-		-0-
11	3570 X	1119	-0-	-2451	-0-	1119	2		Y	-0-		-0-
12	3627 X	1898	-0-	-1729	-0-	1898	2		Y	-0-		-0-
01	3007 X	1224	-0-	-1783	-0-	1224	2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624	
08	2790 X	2277	-0-	-513	-0-	2277 2	N	-0-	-0-
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2	N	-0-	-0-
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	N	-0-	-0-
11	2700 X	2021	-0-	-679	-0-	2021 2	N	-0-	-0-
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2	N	-0-	-0-
*01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	N	-0-	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-	-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	Y	-0-	-0-
10	744 N	372	-0-	-372	-0-	372 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	203	-0-	-187	-0-	203 2	Y	-0-	-0-
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	817 2	Y	-0-	-0-
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215	
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	Y	-0-	-0-
09	2490 N	2359	-0-	-131	-0-	2359 2	Y	-0-	-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2	Y	-0-	-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	Y	-0-	-0-
12	2449 N	2429	-0-	-20	-0-	2429 2	Y	-0-	-0-
01	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	2260 2	Y	-0-	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486	
08	1209 N	602	-0-	-607	-0-	602 2	Y	-0-	-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	Y	-0-	-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	Y	-0-	-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943 2	Y	-0-	-0-
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	Y	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118	
08	992 N	875	-0-	-117	-0-	875 2	N	-0-	-0-
09	900 N	810	-0-	-90	-0-	810 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	803	-0-	-251	-0-	803 2	N	-0-	-0-
11	840 N	708	-0-	-132	-0-	708 2	N	-0-	-0-
12	837 N	649	-0-	-188	-0-	649 2	N	-0-	-0-
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	636 2	N	-0-	-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	Y	-0-	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	424 2	Y	-0-	-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 2	Y	-0-	-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	Y	-0-	-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-			-0-
09	1650 N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			Y	-0-			-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-			-0-
11	1650 N	1089	-0-	-561	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
12	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-			-0-
01	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658				
08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			-0-
09	2760 X	204	-0-	-2556	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	2852 X	2545	-0-	-307	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
12	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596				
08	1891 N	1564	-0-	-327	-0-	1564	2			Y	-0-			-0-
09	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			Y	-0-			-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-
12	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-			-0-
01	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846				
08	930 N	348	-0-	-582	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-			-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
12	1426 N	29	-0-	-1397	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	1426 N	91	-0-	-1335	-0-	91	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312				
08	3658 X	764	-0-	-2894	-0-	764	2			Y	-0-			3
09	3540 X	1463	-0-	-2077	-0-	1463	2			Y	-0-			3
10	3658 X	3217	-0-	-441	-0-	3217	2			Y	-0-			3
11	3060 X	2695	-0-	-365	-0-	2695	2			Y	-0-			3
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-			3
01	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	3151	2			Y	-0-			3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534				
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
10	1798 N	1482	-0-	-316	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
*01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304				
08	589 N	431	-0-	-158	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	184	-0-	-219	-0-	184 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2	Y	-0-	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296		
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2340 N	1086	-0-	-1254	-0-	1086 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1891 N	1497	-0-	-394	-0-	1497 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	Y	-0-	-0-	-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302		
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	870 N	808	-0-	-62	-0-	808 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	868 N	740	-0-	-128	-0-	740 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	362	-0-	-448	-0-	362 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574		
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037		
08	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	6851 X	6726	-0-	-125	-0-	6726 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	7350 X	6687	-0-	-663	-0-	6687 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	7595 X	6458	-0-	-1137	-0-	6458 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740 2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291		
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	730 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	664	-0-	-111	-0-	664 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556 2	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3448	-0-	-482	-0-	3448 2	Y	-0-			-0-
10	4061	X	2989	-0-	-1072	-0-	2989 2	Y	-0-			-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417 2	Y	-0-			-0-
01	3565	X	2509	-0-	-1056	-0-	2509 2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579				
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2	N	-0-			-0-
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468 2	N	-0-			-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2	N	-0-			-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	4323 2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4069	-0-	-1201	-0-	4069 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340				
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2	N	-0-			-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	N	-0-			-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2	N	-0-			-0-
11	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780 2	N	-0-			-0-
12	3875	X	2763	-0-	-1112	-0-	2763 2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	3362 2	N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248				
08	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	4522 2	Y	-0-			-0-
09	4530	X	3488	-0-	-1042	-0-	3488 2	Y	-0-			-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	3649	-0-	-731	-0-	3649 2	Y	-0-			-0-
12	4526	X	2655	-0-	-1871	-0-	2655 2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	2749	-0-	-1777	-0-	2749 2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784				
08	3100	N	5552	-0-	2452	4294	5552 2	N	-0-			-0-
09	13007	X	8713	-0-	-4294	-0-	8713 2	N	-0-			-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2	N	-0-			-0-
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2	N	-0-			-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2	N	-0-			-0-
*01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364				
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-			-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	N	-0-			-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2	N	-0-			-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2	N	-0-			-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2	N	-0-			-0-
*01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070				
08	5332	X	4648	-0-	-684	-0-	4648 2	Y	-0-			-0-
09	5160	X	3669	-0-	-1491	-0-	3669 2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	3478	-0-	-1482	-0-	3478 2	Y	-0-			-0-
11	4800	X	3484	-0-	-1316	-0-	3484 2	Y	-0-			-0-
12	4650	X	103	-0-	-4547	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
01	4650	X	4	-0-	-4646	-0-	4 2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2	Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690				
08	3999 X	1823	-0-	-2176	-0-	1823	2	Y	-0-			-0-
09	3870 X	3159	-0-	-711	-0-	3159	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	2816	-0-	-315	-0-	2816	2	Y	-0-			-0-
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2	Y	-0-			-0-
*01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368				
08	1178 N	579	-0-	-599	-0-	579	2	Y	-0-			4
09	480 N	19	-0-	-461	-0-	19	2	Y	-0-			4
10	1488 N	63	-0-	-1425	-0-	63	2	Y	-0-			4
11	570 N	257	-0-	-313	-0-	257	2	Y	-0-			4
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			4
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572				
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2	Y	-0-			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2	Y	-0-			-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	Y	-0-			-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	Y	-0-			-0-
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334				
08	3875 X	2896	-0-	-979	-0-	2896	2	Y	-0-			3
09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2	Y	-0-			3
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2	Y	-0-			3
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	Y	-0-			3
12	3875 X	2889	-0-	-986	-0-	2889	2	Y	-0-			3
*01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2	Y	-0-			3

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168				
08	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	1991	-0-	-829	-0-	1991	2	Y	-0-			-0-
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2437	-0-	-293	-0-	2437	2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	1924	-0-	-897	-0-	1924	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2598	-0-	-533	-0-	2598	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035				
08	3937 X	2708	-0-	-1229	-0-	2708	2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	3410	-0-	-130	-0-	3410	2	Y	-0-			-0-
10	3162 X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	745	-0-	-2315	-0-	745	2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	1929	-0-	-1605	-0-	1929	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	1524	-0-	-2010	-0-	1524	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 X	456	-0-	-1342	-0-	456 2		Y	-0-			-0-
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2		Y	-0-			-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		Y	-0-			-0-
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	2900 2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	1521	-0-	-1920	-0-	1521 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274				
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-			-0-
09	870 X	715	-0-	-155	-0-	715 2		Y	-0-			-0-
10	899 X	174	-0-	-725	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
11	960 X	259	-0-	-701	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
12	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		Y	-0-			-0-
*01	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196				
08	3100 N	4429	-0-	1329	3191	4429 2		Y	-0-			-0-
09	6620 X	3429	-0-	-3191	-0-	3429 2		Y	-0-			-0-
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2		Y	-0-			-0-
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2		Y	-0-			-0-
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		Y	-0-			-0-
01	2263 X	1617	-0-	-646	-0-	1617 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540				
08	1612 N	1063	-0-	-549	-0-	1063 2		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1074	-0-	-486	-0-	1074 2		Y	-0-			-0-
10	1612 N	939	-0-	-673	-0-	939 2		Y	-0-			-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045 2		Y	-0-			-0-
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284				
08	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006 2		Y	-0-			-0-
09	2130 N	593	-0-	-1537	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
10	2201 N	214	-0-	-1987	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
11	1950 N	432	-0-	-1518	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
12	620 N	241	-0-	-379	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578				
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
*01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
08		3100 N	3130	-0-	30	30		3130 2		N	-0-	-0-
09		2472 N	2442	-0-	-30	-0-		2442 2		N	-0-	-0-
10		1891 N	1539	-0-	-352	-0-		1539 2		N	-0-	-0-
11		3000 X	1636	-0-	-1364	-0-		1636 2		N	-0-	-0-
12		3100 X	1116	-0-	-1984	-0-		1116 2		N	-0-	-0-
01		3100 X	1910	-0-	-1190	-0-		1910 2		N	-0-	-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324												
08		1736 N	986	-0-	-750	-0-		986 2		Y	-0-	3
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1694 2		Y	-0-	3
10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610 2		Y	-0-	3
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1476 2		Y	-0-	3
12		1736 N	1605	-0-	-131	-0-		1605 2		Y	-0-	3
*01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		1669 2		Y	-0-	3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321												
08		3875 X	3607	-0-	-268	-0-		3607 2		Y	-0-	-0-
09		3750 X	3210	-0-	-540	-0-		3210 2		Y	-0-	-0-
10		3844 X	3003	-0-	-841	-0-		3003 2		Y	-0-	-0-
11		3540 X	3117	-0-	-423	-0-		3117 2		Y	-0-	-0-
12		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		3656 2		Y	-0-	-0-
*01		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		3946 2		Y	-0-	-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829												
08		4092 X	3808	-0-	-284	-0-		3808 2		Y	-0-	59
09		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-		4046 2		Y	-0-	59
10		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-		5144 2		Y	-0-	59
11		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		5136 2		Y	-0-	59
12		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-		4205 2		Y	-0-	59
01		5146 X	3647	-0-	-1499	-0-		3647 2		Y	-0-	59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278												
08		2635 X	2418	-0-	-217	-0-		2418 2		Y	-0-	-0-
09		2520 X	2232	-0-	-288	-0-		2232 2		Y	-0-	-0-
10		2604 X	2576	-0-	-28	-0-		2576 2		Y	-0-	-0-
11		2340 N	2168	-0-	-172	-0-		2168 2		Y	-0-	-0-
12		2294 N	1115	-0-	-1179	-0-		1115 2		Y	-0-	-0-
01		2573 N	1351	-0-	-1222	-0-		1351 2		Y	-0-	-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147												
08		3999 X	3455	-0-	-544	-0-		3455 2		Y	-0-	-0-
09		3870 X	3108	-0-	-762	-0-		3108 2		Y	-0-	-0-
10		3844 X	3520	-0-	-324	-0-		3520 2		Y	-0-	-0-
11		3720 X	3248	-0-	-472	-0-		3248 2		Y	-0-	-0-
12		3441 X	2590	-0-	-851	-0-		2590 2		Y	-0-	-0-
01		3534 X	3091	-0-	-443	-0-		3091 2		Y	-0-	-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025												
08		3937 X	3609	-0-	-328	-0-		3609 2		Y	-0-	-0-
09		3180 X	3168	-0-	-12	-0-		3168 2		Y	-0-	-0-
10		4371 X	3220	-0-	-1151	-0-		3220 2		Y	-0-	-0-
11		4230 X	3009	-0-	-1221	-0-		3009 2		Y	-0-	-0-
12		4371 X	3081	-0-	-1290	-0-		3081 2		Y	-0-	-0-
01		3596 X	2761	-0-	-835	-0-		2761 2		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5797 X	5516	-0-	-281	-0-	5516 2		N	-0-			-0-
09	5550 X	5246	-0-	-304	-0-	5246 2		N	-0-			-0-
10	5642 X	5332	-0-	-310	-0-	5332 2		N	-0-			-0-
11	5460 X	5274	-0-	-186	-0-	5274 2		N	-0-			-0-
12	5642 X	5294	-0-	-348	-0-	5294 2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5252	-0-	-266	-0-	5252 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359				
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 2		N	-0-			-0-
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286 2		N	-0-			-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 2		N	-0-			-0-
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	195 2		N	-0-			-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			-0-

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005				
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-

LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250				
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173				
08	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451 3		Y	-0-			70
09	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397 3		Y	-0-			70
10	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1365 3		Y	-0-			70
11	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	1167 3		Y	-0-			70
12	1457 N	933	-0-	-524	-0-	933 3		Y	-0-			70
01	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290 3		Y	-0-			70

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320								
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-

JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108								
08	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266								
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-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230								
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-

DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC		714314										
IRENE WILBURN		WELL #:		6	RRCID ->	275735	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 7750 - 7816	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE			
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C	RRCID ->	170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8002 - 8029	
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	2		N	-0-		144
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	923	2		N	-0-		144
10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	2		N	-0-		144
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	2		N	-0-		144
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2		N	-0-		144
*01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		144

BEST SWD				WELL #:	1	RRCID ->	224665	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 - 5514
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEST SWD				WELL #:	2	RRCID ->	237845	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5317 - 5636
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEST SWD				WELL #:	3	RRCID ->	254657	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5679 - 5390
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID ->	262387	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12567	PERF. 7950 - 7967
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-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (TRAVIS PEAK) LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"		24478 379 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8951 - 8961				
08	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 3		Y	-0-			-0-
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 3		Y	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 3		Y	-0-			-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
RIVIERA OPERATING, LLC A. O. EVANS, JR. GU		714314 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8655 - 8680		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. GU		945936 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9207 - 9263		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868 - 9178		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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														
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027														
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
THIGPEN "A"		WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC				714314									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	186 1	2767 2	Y	1	1			5
09	2970 X	2880	-0-	-90	-0-	178 1	2698 2	Y	4	4			9
10	3007 X	2938	-0-	-69	-0-	187 1	2749 2	Y	2	2			11
11	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	187 1	2618 2	Y	2	2	10 1		3
12	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	184 1	2678 2	Y	5	5			8
01	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	182 1	2662 2	Y	3	3	8 1		3

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8752 - 8756	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	9 1	140 2	N	-0-	-0-			163
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	9 1	138 2	N	-0-	-0-			163
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	9 1	130 2	N	-0-	-0-			163
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9 1	131 2	N	-0-	-0-			163
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	9 1	126 2	N	-0-	-0-			163
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-	-0-			163

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976	RRCID ->	280342	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	7886 - 7892	
ALTON SIMS				24									
08	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	2905 2		N	-0-	-0-			5
09	2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2788 2	1 9	N	-0-	-0-			6
10	2914 X	2492	-0-	-422	-0-	2492 2		N	-0-	-0-			6
11	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	2623 2	1 9	N	-0-	-0-			7
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-	-0-			7
01	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	2770 2		N	-0-	-0-			7

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	287293	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7611 - 7624	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	SHUT IN	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			-0-
*11	2	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	4656 - 4930	
WORTHY SWD				1D									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8389 - 8416	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 8311 - 8331	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8693 - 8703	
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-

BATY, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 8521 - 8561	
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			2
09	3000 N	3064	-0-	64	-0-	3064	2	N	-0-			2
10	1864 N	1800	-0-	-64	-0-	1800	2	N	-0-			2
11	3000 N	3293	-0-	293	-0-	3293	2	N	-0-			2
12	3456 X	3163	-0-	-293	-0-	3163	2	N	-0-			2
*01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8678 - 8703	
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2	Y	-0-			-0-
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	Y	-0-			-0-
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	Y	-0-			-0-
11	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	Y	-0-			-0-
12	2697 N	2468	-0-	-229	-0-	2468	2	Y	-0-			-0-
*01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8213 - 8350	
08	3658 X	917	-0-	-2741	-0-	917	2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	883	-0-	-2657	-0-	883	2	Y	-0-			-0-
10	3658 X	381	-0-	-3277	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
11	3540 X	173	-0-	-3367	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	186	-0-	-3472	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
01	930 X	181	-0-	-749	-0-	181	2	Y	-0-			-0-

EPPES		WELL #:		1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8717 - 8765	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KINDON #1		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 110071	COMPL. DATE 03/05/1984	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8481 - 8587					
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-			55
09	420 N	276	-0-	-144	-0-	276 2		N	-0-			55
10	434 N	279	-0-	-155	-0-	279 2		N	-0-			55
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	275 2		N	-0-			55
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			55
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			55

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371	COMPL. DATE 08/08/1986	TOTAL DEPTH 9277	PERF. 8504 - 8634					
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 9982	PERF. 8590 - 8760					
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		N	-0-			45
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2		N	-0-			45
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			45
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			45
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			45
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-			45

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947	COMPL. DATE 07/24/1994	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8539 - 8659					
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 8560 - 8615					
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			65
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			65
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-			65
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			65
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			65
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			65

WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426	COMPL. DATE 08/30/1994	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 8574 - 8596					
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-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536	COMPL. DATE 11/12/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 8582 - 8587					
08	4309 X	691	-0-	-3618	-0-	691 2		Y	-0-			-0-
09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081 2		Y	-0-			-0-
10	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 2		Y	-0-			-0-
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2		Y	-0-			-0-
12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365 2		Y	-0-			-0-
*01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914 2		Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1 1868 2	N	-0-		176
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	90	1 1941 2	N	-0-		176
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1 1415 2	N	-0-		176
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1 1934 2	N	-0-		176
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1 1983 2	N	-0-		176
*01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1 2021 2	N	-0-		176

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913			
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	Y	-0-		-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	Y	-0-		-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	1800	2	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2	Y	-0-		-0-
01	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846	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			
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-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 17		RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LARSON "A" II GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KINDON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 10		RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	Y	-0-							-0-
09	3000 N	6115	-0-	6115	-0-	3115	2	Y	-0-							-0-
10	3100 N	3796	-0-	696	-0-	3811	2	Y	-0-							-0-
11	3000 N	3175	-0-	175	-0-	3986	2	Y	-0-							-0-
12	7516 X	3530	-0-	-3986	-0-	-0-	2	Y	-0-							-0-
*01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	Y	-0-							-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430								
08	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2	Y	-0-							-0-
09	1050 N	847	-0-	-203	-0-	847	2	Y	-0-							-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	Y	-0-							-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	Y	-0-							-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	Y	-0-							-0-
*01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	Y	-0-							-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057								
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-							-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-							-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-							-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-							-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-							-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-							-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	19086	3			N	-0-					-0-
09	14130 X	9715	-0-	-4415	-0-	9715	3			N	-0-					-0-
10	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			N	-0-					-0-
11	14130 X	9379	-0-	-4751	-0-	9379	3			N	-0-					-0-
12	14601 X	8613	-0-	-5988	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
01	14601 X	13803	-0-	-798	-0-	13803	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1350	1	3931	2	N	-0-					-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1200	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	763	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1150	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	1000	1	1784	2	N	-0-					-0-
*01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	1050	1	2769	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
10	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
11	4080 X	3399	-0-	-681	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
12	4216 X	3486	-0-	-730	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
*01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13060	- 13392
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-			-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	Y	-0-			-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	Y	-0-			-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	Y	-0-			-0-
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13079	- 13509
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	Y	-0-			-0-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	Y	-0-			-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3	Y	-0-			-0-
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	Y	-0-			-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3	Y	-0-			-0-
*01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	3	Y	1	1 1		-0-

SWANK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12261	- 12536
08	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3	N	-0-	3 5		-0-
09	1800 N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	1589	-0-	-519	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1468	-0-	-212	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
*01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	176721	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12973	- 13271
08	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3	Y	-0-			-0-
09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3	Y	-0-			-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3	Y	-0-			-0-
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3	Y	-0-			-0-
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3	Y	-0-			-0-
*01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4389	3	Y	2	2 1		-0-

BURGHER "G"		WELL #:		1	RRCID ->	177316	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12966	- 13075
08	6510 X	6350	-0-	-160	-0-	6350	3	Y	-0-			-0-
09	6300 X	6095	-0-	-205	-0-	6094	3	Y	1	1 1		-0-
10	6479 X	6353	-0-	-126	-0-	6352	3	Y	1	1 1		-0-
11	6180 X	5995	-0-	-185	-0-	5995	3	Y	-0-			-0-
12	6355 X	6338	-0-	-17	-0-	6337	3	Y	1	1 1		-0-
01	6355 X	6046	-0-	-309	-0-	6043	3	Y	3	3 1		-0-

BURGHER "D"		WELL #:		8	RRCID ->	177771	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	13305	PERF.12990	- 13111
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	Y	-0-			-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	Y	-0-			-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	Y	-0-			-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	Y	-0-			-0-
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"		WELL #:		4	RRCID ->	178112	COMPL. DATE	07/04/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12966	- 13152
08	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3	Y	-0-			-0-
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	Y	-0-			-0-
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	Y	-0-			-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	Y	-0-			-0-
12	2108 N	1875	-0-	-233	-0-	1875	3	Y	-0-			-0-
01	2170 N	1839	-0-	-331	-0-	1839	3	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
BURGHER "D"				WELL #:	5	RRCID ->	178113	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	13230	PERF.12850 - 13068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-			-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-			-0-
10	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1309	3			Y	-0-			-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-			-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-			-0-
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #:	6	RRCID ->	178114	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	13360	PERF.12837 - 13039			
08	6076	X	5894	-0-	-182	-0-	5894	3			Y	-0-			-0-
09	5880	X	5604	-0-	-276	-0-	5604	3			Y	-0-			-0-
10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			Y	-0-			-0-
12	5890	X	4956	-0-	-934	-0-	4956	3			Y	-0-			-0-
*01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6357	3	3 9	Y	3	3 1			-0-

BURGHER "D"				WELL #:	7	RRCID ->	178115	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13516	PERF.13004 - 13226			
08	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			Y	-0-			-0-
09	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1731	3			Y	-0-			-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-			-0-
11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-			-0-
12	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			Y	-0-			-0-
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #:	9	RRCID ->	178325	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12858 - 13071			
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-			-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-			-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-			-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-			-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-			-0-
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #:	3	RRCID ->	178331	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	13390	PERF.13071 - 13175			
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	179031	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13083 - 13402			
08	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	2435	3			Y	-0-			-0-
09	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	1885	3			Y	-0-			-0-
10	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	3			Y	-0-			-0-
11	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	2046	3			Y	-0-			-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-			-0-
01	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	1854	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #:	2	RRCID ->	179043	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	13330	PERF.12958 - 13144			
08	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2749	3			Y	-0-			-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-			-0-
10	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			Y	-0-			-0-
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-			-0-
12	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			Y	-0-			-0-
01	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	2685	3	1 9	Y	1	1 1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628 3			Y	-0-	-0-
09		1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1351 3			Y	-0-	-0-
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3			Y	-0-	-0-
11		1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1483 3			Y	-0-	-0-
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3			Y	-0-	-0-
01		1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410												
08		2449 N	2437	-0-	-12	-0-	2437 3			Y	-0-	-0-
09		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3			Y	-0-	-0-
10		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3			Y	-0-	-0-
11		2370 N	2348	-0-	-22	-0-	2348 3			Y	-0-	-0-
12		2449 N	2230	-0-	-219	-0-	2230 3			Y	-0-	-0-
*01		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2516 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388												
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			Y	-0-	-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			Y	-0-	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-	-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			Y	-0-	-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			Y	-0-	-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414												
08		3844 X	2399	-0-	-1445	-0-	2399 3			Y	-0-	-0-
09		3720 X	2484	-0-	-1236	-0-	2484 3			Y	-0-	-0-
10		3751 X	2641	-0-	-1110	-0-	2641 3			Y	-0-	-0-
11		2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2565 3			Y	-0-	-0-
12		2821 X	2409	-0-	-412	-0-	2409 3			Y	-0-	-0-
01		2635 X	694	-0-	-1941	-0-	694 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420												
08		6014 X	4719	-0-	-1295	-0-	4719 3			Y	-0-	-0-
09		5520 X	5384	-0-	-136	-0-	5384 3			Y	-0-	-0-
10		5704 X	5389	-0-	-315	-0-	5389 3			Y	-0-	-0-
11		5310 X	4946	-0-	-364	-0-	4946 3			Y	-0-	-0-
12		5549 X	4805	-0-	-744	-0-	4805 3			Y	-0-	-0-
01		5549 X	4595	-0-	-954	-0-	4593 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473												
08		1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320 3			Y	-0-	-0-
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3			Y	-0-	-0-
10		1426 N	1051	-0-	-375	-0-	1051 3			Y	-0-	-0-
11		1290 N	342	-0-	-948	-0-	342 3			Y	-0-	-0-
12		992 N	171	-0-	-821	-0-	171 3			Y	-0-	-0-
01		1054 N	89	-0-	-965	-0-	89 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346												
08		1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235 3			Y	-0-	-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3			Y	-0-	-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			Y	-0-	-0-
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3			Y	-0-	-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3			Y	-0-	-0-
*01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		Y	-0-	-0-
09		1650 N	1485	-0-	-165	-0-	1485	3		Y	-0-	-0-
10		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		Y	-0-	-0-
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		Y	-0-	-0-
12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		Y	-0-	-0-
*01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		Y	-0-	-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029												
08		3224 X	2908	-0-	-316	-0-	2908	3		Y	-0-	-0-
09		3120 X	2984	-0-	-136	-0-	2984	3		Y	-0-	-0-
10		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3		Y	-0-	-0-
11		3120 X	3092	-0-	-28	-0-	3092	3		Y	-0-	-0-
12		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3		Y	-0-	-0-
01		3224 X	2471	-0-	-753	-0-	2470	3	1	9	Y	-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088												
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-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165												
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		Y	-0-	-0-
09		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		Y	-0-	-0-
10		1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3		Y	-0-	-0-
11		2100 N	1960	-0-	-140	-0-	1960	3		Y	-0-	-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		Y	-0-	-0-
*01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		Y	-0-	-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356												
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		Y	-0-	-0-
09		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3		Y	-0-	-0-
10		1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3		Y	-0-	-0-
11		1680 N	1499	-0-	-181	-0-	1499	3		Y	-0-	-0-
12		1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1499	3		Y	-0-	-0-
01		1550 N	1286	-0-	-264	-0-	1286	3		Y	-0-	-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388												
08		589 N	356	-0-	-233	-0-	356	3		Y	-0-	-0-
09		480 N	337	-0-	-143	-0-	337	3		Y	-0-	-0-
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		Y	-0-	-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-	-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-	-0-
*01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270												
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-	-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		Y	-0-	-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-	-0-
11		420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3		Y	-0-	-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-	-0-
*01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		9424 X	8778	-0-	-646	-0-	8778	3		Y	-0-			-0-
09		9120 X	8410	-0-	-710	-0-	8409	3	1	9	Y	1	1	-0-
10		9424 X	8379	-0-	-1045	-0-	8377	3	2	9	Y	2	1	-0-
11		8490 X	8070	-0-	-420	-0-	8070	3			Y	-0-		-0-
12		8773 X	8248	-0-	-525	-0-	8247	3	1	9	Y	1	1	-0-
*01		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8808	3	4	9	Y	4	1	-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276														
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074														
08		1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3		Y	-0-			-0-
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		Y	-0-			-0-
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		Y	-0-			-0-
11		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3		Y	-0-			-0-
12		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3		Y	-0-			-0-
*01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886														
08		1209 N	846	-0-	-363	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
09		840 N	655	-0-	-185	-0-	655	3		Y	-0-			-0-
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
11		810 N	770	-0-	-40	-0-	770	3		Y	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
01		1023 N	662	-0-	-361	-0-	662	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150														
08		868 N	770	-0-	-98	-0-	770	3		Y	-0-			-0-
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		Y	-0-			-0-
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		Y	-0-			-0-
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
12		899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3		Y	-0-			-0-
01		899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110														
08		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		Y	-0-			-0-
09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		Y	-0-			-0-
10		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3		Y	-0-			-0-
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		Y	-0-			-0-
12		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		Y	-0-			-0-
01		2573 N	2553	-0-	-20	-0-	2552	3	1	9	Y	1	1	-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144														
08		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3		Y	-0-			-0-
09		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5672	3	1	9	Y	1	1	-0-
10		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6218	3	1	9	Y	1	1	-0-
11		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3		Y	-0-			-0-
12		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3		Y	-0-			-0-
01		5549 X	5511	-0-	-38	-0-	5509	3	2	9	Y	2	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "C"		WELL #:		8	RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 13700	PERF.13234	- 13492	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1922 X	1577	-0-	-345	-0-	1577 3		Y	-0-			-0-
09	1860 X	1531	-0-	-329	-0-	1531 3		Y	-0-			-0-
10	1922 X	1346	-0-	-576	-0-	1346 3		Y	-0-			-0-
11	1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1172 3		Y	-0-			-0-
12	1581 N	1147	-0-	-434	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #:		3	RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13105	PERF.12404	- 12834	
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-
09	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1180 3		Y	-0-			-0-
10	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222 3		Y	-0-			-0-
11	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 3		Y	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		Y	-0-			-0-
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #:		6	RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 13465	PERF.13387	- 13611	
08	899 N	897	-0-	-2	-0-	897 3		Y	-0-			-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		Y	-0-			-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		Y	-0-			-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		Y	-0-			-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		Y	-0-			-0-
*01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:		6	RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570	PERF.13188	- 13368	
08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 3		Y	-0-			-0-
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		Y	-0-			-0-
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 3		Y	-0-			-0-
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 3		Y	-0-			-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 3		Y	-0-			-0-
*01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3510 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

MOODY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100	PERF.12493	- 12812	
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		Y	-0-			-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1262 3		Y	-0-			-0-
11	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1214 3		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	1165 3		Y	-0-			-0-
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A"		WELL #:		6	RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705	PERF.12220	- 13515	
08	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888 3		Y	-0-			-0-
09	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1909 3		Y	-0-			-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		Y	-0-			-0-
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		Y	-0-			-0-
12	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933 3		Y	-0-			-0-
01	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931 3		Y	-0-			-0-

MOODY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995	PERF.12476	- 12802	
08	1581 N	1213	-0-	-368	-0-	1213 3		Y	-0-			-0-
09	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	1441 3		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560 3		Y	-0-			-0-
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		Y	-0-			-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		Y	-0-			-0-
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		1426 N	1309	-0-	-117	-0-	-0-	1309	3	Y	-0-	-0-	
09		1440 N	1033	-0-	-407	-0-	-0-	1033	3	Y	-0-	-0-	
10		1488 N	587	-0-	-901	-0-	-0-	587	3	Y	-0-	-0-	
11		1260 N	581	-0-	-679	-0-	-0-	581	3	Y	-0-	-0-	
12		1054 N	560	-0-	-494	-0-	-0-	560	3	Y	-0-	-0-	
*01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3	Y	-0-	-0-	

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385													
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	
*01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416													
08		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	3090	3	Y	-0-	-0-	
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	3	Y	-0-	-0-	
10		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	3	Y	-0-	-0-	
11		2310 N	2211	-0-	-99	-0-	-0-	2211	3	Y	-0-	-0-	
12		2387 N	2256	-0-	-131	-0-	-0-	2256	3	Y	-0-	-0-	
01		2387 N	2329	-0-	-58	-0-	-0-	2328	3	Y	1	1	

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960													
08		4030 X	3895	-0-	-135	-0-	-0-	3895	3	Y	-0-	-0-	
09		3900 X	3696	-0-	-204	-0-	-0-	3696	3	Y	-0-	-0-	
10		3937 X	3693	-0-	-244	-0-	-0-	3693	3	Y	-0-	-0-	
11		3780 X	3606	-0-	-174	-0-	-0-	3606	3	Y	-0-	-0-	
12		3906 X	3649	-0-	-257	-0-	-0-	3649	3	Y	-0-	-0-	
01		3906 X	3635	-0-	-271	-0-	-0-	3633	3	Y	2	1	

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982													
08		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	3	Y	-0-	-0-	
09		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	3	Y	-0-	-0-	
10		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	3	Y	-0-	-0-	
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	3	Y	-0-	-0-	
12		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	3	Y	-0-	-0-	
*01		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	3	Y	1	1	

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368													
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	3	Y	-0-	-0-	
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	3	Y	-0-	-0-	
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	3	Y	-0-	-0-	
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	3	Y	-0-	-0-	
12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	3	Y	-0-	-0-	
*01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3	Y	-0-	-0-	

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232													
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-	-0-	
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	
11		570 N	343	-0-	-227	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-	-0-	
*01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3136	-0-	36	36	3136	3			Y	-0-
09		3000 N	3120	-0-	120	156	3120	3			Y	-0-
10		3100 N	3122	-0-	22	178	3122	3			Y	-0-
11		2993 X	2815	-0-	-178	-0-	2815	3			Y	-0-
12		2976 X	2300	-0-	-676	-0-	2300	3			Y	-0-
01		2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2254	3	1	9	Y	-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328												
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-
*01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442												
08		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	3			Y	-0-
09		540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-
10		527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3			Y	-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-
12		527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-
01		496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330												
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-
10		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-
12		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-
01		465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365												
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-
09		180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216												
08		2914 N	2457	-0-	-457	-0-	2457	3			Y	-0-
09		2880 N	2170	-0-	-710	-0-	2170	3			Y	-0-
10		2511 N	2027	-0-	-484	-0-	2027	3			Y	-0-
11		2370 N	142	-0-	-2228	-0-	142	3			Y	-0-
12		2232 N	867	-0-	-1365	-0-	867	3			Y	-0-
01		2015 N	502	-0-	-1513	-0-	502	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
11		1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
*01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342																	
08		3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
09		3180 X	3051	-0-	-129	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
10		3286 X	3251	-0-	-35	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
01		3255 X	3147	-0-	-108	-0-	3146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400																	
08		3689 X	3603	-0-	-86	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
09		3570 X	3459	-0-	-111	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
10		3689 X	3630	-0-	-59	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
11		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
12		3596 X	3591	-0-	-5	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
01		3627 X	3543	-0-	-84	-0-	3541	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290																	
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
09		810 N	685	-0-	-125	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
10		837 N	692	-0-	-145	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11		810 N	643	-0-	-167	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12		713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
*01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945																	
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
*01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330																	
08		2170 N	1679	-0-	-491	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
09		1980 N	1628	-0-	-352	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
11		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
01		1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972																	
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
09		1680 N	1619	-0-	-61	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
01		1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2232 N	1958	-0-	-274	-0-	1958	3		Y	-0-				-0-
09		2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178	3		Y	-0-				-0-
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		Y	-0-				-0-
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		Y	-0-				-0-
12		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3		Y	-0-				-0-
01		2294 N	2198	-0-	-96	-0-	2197	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411															
08		3689 X	893	-0-	-2796	-0-	893	3		N	-0-				-0-
09		3570 X	1212	-0-	-2358	-0-	1212	3		N	-0-				-0-
10		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-				-0-
11		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3		N	-0-				-0-
12		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3		N	-0-				-0-
*01		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	3	1	9	N	1	1	1	-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700															
08		1023 N	810	-0-	-213	-0-	810	3		Y	-0-				-0-
09		870 N	780	-0-	-90	-0-	780	3		Y	-0-				-0-
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3		Y	-0-				-0-
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-				-0-
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-				-0-
*01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		Y	-0-				-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466															
08		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		Y	-0-				-0-
09		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		Y	-0-				-0-
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		Y	-0-				-0-
11		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		Y	-0-				-0-
12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		Y	-0-				-0-
01		2325 N	2318	-0-	-7	-0-	2317	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445															
08		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		Y	-0-				-0-
09		3390 X	3380	-0-	-10	-0-	3380	3		Y	-0-				-0-
10		3503 X	3412	-0-	-91	-0-	3412	3		Y	-0-				-0-
11		3390 X	3222	-0-	-168	-0-	3222	3		Y	-0-				-0-
12		3503 X	3446	-0-	-57	-0-	3446	3		Y	-0-				-0-
01		3503 X	3379	-0-	-124	-0-	3377	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048															
08		2511 N	2483	-0-	-28	-0-	2483	3		Y	-0-				-0-
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		Y	-0-				-0-
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		Y	-0-				-0-
11		2400 N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3		Y	-0-				-0-
12		2511 N	2473	-0-	-38	-0-	2473	3		Y	-0-				-0-
01		2511 N	2438	-0-	-73	-0-	2437	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216															
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-				-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-
01		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3596 X	3532	-0-	-64	-0-	3532 3		Y	-0-		-0-
09		3480 X	3420	-0-	-60	-0-	3420 3		Y	-0-		-0-
10		3596 X	3507	-0-	-89	-0-	3507 3		Y	-0-		-0-
11		3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323 3		Y	-0-		-0-
12		3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3116 3		Y	-0-		-0-
01		3534 X	1708	-0-	-1826	-0-	1708 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884												
08		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259 3		Y	-0-		-0-
09		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232 3		Y	-0-		-0-
10		1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213 3		Y	-0-		-0-
11		1230 N	1095	-0-	-135	-0-	1095 3		Y	-0-		-0-
12		1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097 3		Y	-0-		-0-
01		1209 N	998	-0-	-211	-0-	998 3		Y	-0-		-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892												
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		Y	-0-		-0-
09		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3		Y	-0-		-0-
10		3317 X	3301	-0-	-16	-0-	3301 3		Y	-0-		-0-
11		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3		Y	-0-		-0-
12		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3		Y	-0-		-0-
*01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3354 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414												
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		Y	-0-		-0-
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		Y	-0-		-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		Y	-0-		-0-
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-		-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-		-0-
*01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259												
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-		-0-
09		630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3		Y	-0-		-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-		-0-
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-		-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-		-0-
01		713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268												
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-		-0-
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-		-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-		-0-
*01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476												
08		2263 N	2030	-0-	-233	-0-	2030 3		Y	-0-		-0-
09		2190 N	1950	-0-	-240	-0-	1950 3		Y	-0-		-0-
10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		Y	-0-		-0-
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		Y	-0-		-0-
12		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		Y	-0-		-0-
*01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		2449 N	1920	-0-	-529	-0-	1920 3		Y	-0-		-0-
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		Y	-0-		-0-
10		2232 N	1922	-0-	-310	-0-	1922 3		Y	-0-		-0-
11		1860 N	1696	-0-	-164	-0-	1696 3		Y	-0-		-0-
12		2139 N	1535	-0-	-604	-0-	1535 3		Y	-0-		-0-
01		1922 N	1628	-0-	-294	-0-	1628 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396												
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-		-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-		-0-
*01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		Y	-0-		-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706												
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		-0-
11		180 N	113	-0-	-67	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332												
08		7161 X	6902	-0-	-259	-0-	6902 3		Y	-0-		-0-
09		6930 X	6921	-0-	-9	-0-	6920 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		7161 X	6496	-0-	-665	-0-	6495 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		6930 X	6658	-0-	-272	-0-	6658 3		Y	-0-		-0-
12		7161 X	5440	-0-	-1721	-0-	5440 3		Y	-0-		-0-
01		7161 X	5642	-0-	-1519	-0-	5639 3	3 9	Y	3	3 1	-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641												
08		7471 X	6263	-0-	-1208	-0-	6263 3		Y	-0-		-0-
09		7230 X	5964	-0-	-1266	-0-	5963 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		7471 X	6458	-0-	-1013	-0-	6457 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		6390 X	6340	-0-	-50	-0-	6340 3		Y	-0-		-0-
12		6293 X	6138	-0-	-155	-0-	6137 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		6448 X	6360	-0-	-88	-0-	6357 3	3 9	Y	3	3 1	-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514												
08		3627 X	3560	-0-	-67	-0-	3560 3		Y	-0-		-0-
09		3510 X	3401	-0-	-109	-0-	3401 3		Y	-0-		-0-
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3		Y	-0-		-0-
11		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		Y	-0-		-0-
12		3565 X	3518	-0-	-47	-0-	3518 3		Y	-0-		-0-
01		3627 X	3505	-0-	-122	-0-	3503 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247												
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-		-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-		-0-
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-		-0-
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		3	RRCID ->	188001	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.12882 -	13348				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	475	-0-	-83	-0-			475	3		Y	-0-				-0-
09	510 N	418	-0-	-92	-0-			418	3		Y	-0-				-0-
10	496 N	415	-0-	-81	-0-			415	3		Y	-0-				-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-			411	3		Y	-0-				-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-			418	3		Y	-0-				-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-			414	3		Y	-0-				-0-

BURGHER "E"		WELL #:		5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12961 -	13050				
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-			3547	3		Y	-0-				-0-
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-			3456	3		Y	-0-				-0-
10	3534 X	3500	-0-	-34	-0-			3500	3		Y	-0-				-0-
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-			3631	3		Y	-0-				-0-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-			3693	3		Y	-0-				-0-
*01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-			3680	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

NEAL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13224 -	13292				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13260 -	13385				
08	3596 X	1530	-0-	-2066	-0-			1530	3		Y	-0-				-0-
09	3480 X	1159	-0-	-2321	-0-			1159	3		Y	-0-				-0-
10	3596 X	1018	-0-	-2578	-0-			1018	3		Y	-0-				-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-			3220	3		Y	-0-				-0-
12	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-			4559	3		Y	-0-				-0-
*01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-			4049	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152 -	13320				
08	3472 X	1589	-0-	-1883	-0-			1589	3		Y	-0-				-0-
09	3360 X	1513	-0-	-1847	-0-			1513	3		Y	-0-				-0-
10	3472 X	3419	-0-	-53	-0-			3419	3		Y	-0-				-0-
11	3210 X	2973	-0-	-237	-0-			2973	3		Y	-0-				-0-
12	3255 X	3206	-0-	-49	-0-			3206	3		Y	-0-				-0-
01	3410 X	3088	-0-	-322	-0-			3087	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #:		1	RRCID ->	188532	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.12718 -	12874				
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-

BURGHER "G"		WELL #:		9	RRCID ->	188570	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12916 -	13010				
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-			4236	3		Y	-0-				-0-
09	3750 X	3080	-0-	-670	-0-			3080	3		Y	-0-				-0-
10	3875 X	1264	-0-	-2611	-0-			1264	3		Y	-0-				-0-
11	3780 X	1487	-0-	-2293	-0-			1487	3		Y	-0-				-0-
12	3906 X	1197	-0-	-2709	-0-			1197	3		Y	-0-				-0-
01	3906 X	1786	-0-	-2120	-0-			1786	3		Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059																	
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288																	
08	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	4009	3			Y	-0-	5	5			15
09	3990	X	3810	-0-	-180	-0-	3810	3			Y	-0-	5	5			10
10	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	3			Y	-0-	5	5			5
11	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	3238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073																	
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					60
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					60
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					60
11	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	2629	3			Y	-0-					60
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					60
*01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	3	1	9	Y	1	1	1			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278																	
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5593	3			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	5630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5715	-0-	-299	-0-	5712	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226																	
08	2976	X	1831	-0-	-1145	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	835	-0-	-1149	-0-	835	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956																	
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
*01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3720 X	3716	-0-	-4	-0-	3716 3		Y	-0-		-0-
09		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		Y	-0-		-0-
10		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3		Y	-0-		-0-
11		3600 X	3584	-0-	-16	-0-	3584 3		Y	-0-		-0-
12		3720 X	3675	-0-	-45	-0-	3675 3		Y	-0-		-0-
01		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3682 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

IVY, BETTY JEAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000												
08		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 3		Y	-0-		-0-
09		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 3		Y	-0-		-0-
10		5239 X	4933	-0-	-306	-0-	4933 3		Y	-0-		-0-
11		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 3		Y	-0-		-0-
12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 3		Y	-0-		-0-
*01		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5802 3	3 9	Y	3	3 1	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090												
08		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 3		Y	-0-		-0-
09		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 3		Y	-0-		-0-
10		5270 X	5224	-0-	-46	-0-	5224 3		Y	-0-		-0-
11		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 3		Y	-0-		-0-
12		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3		Y	-0-		-0-
*01		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5475 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446												
08		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3		Y	-0-		-0-
09		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3		Y	-0-		-0-
10		3193 X	3158	-0-	-35	-0-	3158 3		Y	-0-		-0-
11		3090 X	2917	-0-	-173	-0-	2917 3		Y	-0-		-0-
12		3193 X	3086	-0-	-107	-0-	3086 3		Y	-0-		-0-
01		3193 X	3022	-0-	-171	-0-	3021 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181												
08		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3		Y	-0-		-0-
09		3510 X	1134	-0-	-2376	-0-	1134 3		Y	-0-		-0-
10		3627 X	1884	-0-	-1743	-0-	1884 3		Y	-0-		-0-
11		3510 X	555	-0-	-2955	-0-	555 3		Y	-0-		-0-
12		3627 X	236	-0-	-3391	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
*01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4077 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		Y	-0-		-0-
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670												
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242														
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	-0-	6075	3		N	-0-		-0-
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	-0-	5542	3		N	-0-		-0-
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	-0-	5617	3	1	9	N	1	1
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	-0-	5231	3		N	-0-		-0-
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	5254	3		N	-0-		-0-
*01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	5239	3	2	9	N	2	1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163														
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	-0-	1593	3		Y	-0-	5	5
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	-0-	1569	3		Y	-0-	5	5
10	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	-0-	1500	3		Y	-0-	5	5
11	1530	N	846	-0-	-684	-0-	-0-	846	3		Y	-0-	5	5
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	3		Y	-0-		-0-
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	3		Y	-0-		-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872														
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	3		Y	-0-		-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	3		Y	-0-		-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	3		Y	-0-		-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	3		Y	-0-		-0-
12	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	-0-	1475	3		Y	-0-		-0-
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	-0-	1518	3		Y	-0-		-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116														
08	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	-0-	2307	3		N	-0-		-0-
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	-0-	2179	3		N	-0-		-0-
10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	-0-	2170	3		N	-0-		-0-
11	2220	N	877	-0-	-1343	-0-	-0-	877	3		N	-0-		-0-
12	2263	N	600	-0-	-1663	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
01	2170	N	518	-0-	-1652	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039														
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	3521	3		Y	-0-		-0-
09	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	-0-	3031	3		Y	-0-		-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	3415	3		Y	-0-		-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	-0-	3282	3		Y	-0-		-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	3342	3		Y	-0-		-0-
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	-0-	3183	3	1	9	Y	1	1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132														
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	-0-	3109	3		Y	-0-		-0-
09	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	-0-	2867	3		Y	-0-		-0-
10	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	-0-	3010	3		Y	-0-		-0-
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	-0-	2858	3		Y	-0-		-0-
12	2976	N	2922	-0-	-54	-0-	-0-	2922	3		Y	-0-		-0-
01	3007	N	2887	-0-	-120	-0-	-0-	2886	3	1	9	Y	1	1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3				Y	-0-
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3				Y	-0-
10		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3				Y	-0-
11		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 3				Y	-0-
12		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3				Y	-0-
*01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4362 3	2 9		2	Y	2 1 -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072												
08		3100 N	3653	-0-	553	553	3653 3				Y	-0-
09		3219 X	2666	-0-	-553	-0-	2666 3				Y	-0-
10		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3				Y	-0-
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3				Y	-0-
12		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 3				Y	-0-
*01		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2555 3	1 9		1	Y	1 1 -0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221												
08		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 3				N	-0-
09		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3				N	-0-
10		4712 X	4279	-0-	-433	-0-	4279 3				N	-0-
11		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 3				N	-0-
12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 3				N	-0-
01		4712 X	4377	-0-	-335	-0-	4375 3	2 9		2	N	2 1 -0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219												
08		4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3834 3				Y	-0-
09		3930 X	3645	-0-	-285	-0-	3645 3				Y	-0-
10		4030 X	3705	-0-	-325	-0-	3705 3				Y	-0-
11		3810 X	3504	-0-	-306	-0-	3504 3				Y	-0-
12		3844 X	3628	-0-	-216	-0-	3628 3				Y	-0-
01		3844 X	3610	-0-	-234	-0-	3608 3	2 9		2	Y	2 1 -0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382												
08		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3				Y	-0-
09		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3				Y	-0-
10		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3				Y	-0-
11		2910 X	2691	-0-	-219	-0-	2691 3				Y	-0-
12		3007 N	2901	-0-	-106	-0-	2901 3				Y	-0-
01		3007 N	2922	-0-	-85	-0-	2921 3	1 9		1	Y	1 1 -0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091												
08		3534 X	3391	-0-	-143	-0-	3391 3				Y	-0-
09		3420 X	2697	-0-	-723	-0-	2697 3				Y	-0-
10		3534 X	3531	-0-	-3	-0-	3531 3				Y	-0-
11		3420 X	877	-0-	-2543	-0-	877 3				Y	-0-
12		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 3				Y	-0-
01		3534 X	2902	-0-	-632	-0-	2901 3	1 9		1	Y	1 1 -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		11	RRCID ->	194296	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF.13219 - 13426	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	195848	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12812 - 12933	
08	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3		Y	-0-	-0-	
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3		Y	-0-	-0-	
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3		Y	-0-	-0-	
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3		Y	-0-	-0-	
12	3627 X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3		Y	-0-	-0-	
01	3627 X	344	-0-	-3283	-0-	344	3		Y	-0-	-0-	

BURGHER "D"		WELL #:		18	RRCID ->	195849	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	13378	PERF.12884 - 13180	
08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3		Y	-0-	-0-	
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3		Y	-0-	-0-	
10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3		Y	-0-	-0-	
11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3		Y	-0-	-0-	
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		Y	-0-	-0-	
01	4650 X	4168	-0-	-482	-0-	4166	3	2 9	Y	2	2 1	

BURGHER "D"		WELL #:		20	RRCID ->	195850	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	13340	PERF.12600 - 13171	
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		Y	-0-	-0-	
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		Y	-0-	-0-	
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		Y	-0-	-0-	
11	2250 N	2227	-0-	-23	-0-	2227	3		Y	-0-	-0-	
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		Y	-0-	-0-	
01	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2240	3	1 9	Y	1	1 1	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		13	RRCID ->	195851	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	13620	PERF.13208 - 13334	
08	7657 X	5090	-0-	-2567	-0-	5090	3		Y	-0-	-0-	
09	7410 X	201	-0-	-7209	-0-	201	3		Y	-0-	-0-	
10	7068 X	2528	-0-	-4540	-0-	2528	3		Y	-0-	-0-	
11	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		Y	-0-	-0-	
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3		Y	-0-	-0-	
01	5084 X	4761	-0-	-323	-0-	4759	3	2 9	Y	2	2 1	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		12	RRCID ->	195852	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13172 - 13294	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

APC ANDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	195854	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	13380	PERF.13028 - 13182	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-			-0-
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-			-0-
10		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-			-0-
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-			-0-
12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-			-0-
*01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911															
08		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-			-0-
09		3210 X	2882	-0-	-328	-0-	2882	3			Y	-0-			-0-
10		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-			-0-
11		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-			-0-
12		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-			-0-
01		3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3239	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592															
08		6975 X	4779	-0-	-2196	-0-	4779	3			N	-0-			-0-
09		6120 X	4279	-0-	-1841	-0-	4279	3			N	-0-			-0-
10		6324 X	3510	-0-	-2814	-0-	3510	3			N	-0-			-0-
11		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-			-0-
12		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7029	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*01		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8032	3	4	9	N	4	4	1	-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023															
08		2511 N	1799	-0-	-712	-0-	1799	3			Y	-0-			-0-
09		2370 N	416	-0-	-1954	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
10		2232 N	186	-0-	-2046	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
11		1740 N	1232	-0-	-508	-0-	1232	3			Y	-0-			-0-
12		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-			-0-
*01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933															
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-			-0-
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-			-0-
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-			-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-			-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			-0-
*01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074															
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
09		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
10		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
*01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001															
08		2604 N	1729	-0-	-875	-0-	1729	3			Y	-0-			-0-
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-			-0-
10		2511 N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			Y	-0-			-0-
11		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-			-0-
12		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-			-0-
*01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
08		2604 N	2579	-0-	-25	-0-	2579	3		Y	-0-	-0-
09		2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3		Y	-0-	-0-
10		2604 N	2555	-0-	-49	-0-	2555	3		Y	-0-	-0-
11		2490 N	2316	-0-	-174	-0-	2316	3		Y	-0-	-0-
12		2511 N	2284	-0-	-227	-0-	2284	3		Y	-0-	-0-
01		2542 N	2018	-0-	-524	-0-	2018	3		Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980												
08		5518 X	4760	-0-	-758	-0-	4760	3		Y	-0-	-0-
09		5340 X	4547	-0-	-793	-0-	4547	3		Y	-0-	-0-
10		5456 X	2644	-0-	-2812	-0-	2644	3		Y	-0-	-0-
11		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
12		4836 X	1916	-0-	-2920	-0-	1916	3		Y	-0-	-0-
*01		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6760	3	3 9	Y	3	3 1 -0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
08		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3		Y	-0-	-0-
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-	-0-
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		Y	-0-	-0-
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		Y	-0-	-0-
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	-0-	-0-
*01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		Y	-0-	-0-
12		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3		Y	-0-	-0-
*01		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3305	3	2 9	Y	2	2 1 -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144												
08		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3		Y	-0-	-0-
09		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3		Y	-0-	-0-
10		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3		Y	-0-	-0-
11		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3		Y	-0-	-0-
12		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3		Y	-0-	-0-
*01		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5195	3	2 9	Y	2	2 1 -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162												
08		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		Y	-0-	-0-
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		Y	-0-	-0-
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		Y	-0-	-0-
11		1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3		Y	-0-	-0-
12		1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3		Y	-0-	-0-
01		1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3		Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	196882	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13256	- 13436
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7378 X	5684	-0-	-1694	-0-	5684	3		Y	-0-		-0-
09	7140 X	5080	-0-	-2060	-0-	5080	3		Y	-0-		-0-
10	7378 X	5896	-0-	-1482	-0-	5896	3	1 9	Y	1	1	-0-
11	6810 X	6426	-0-	-384	-0-	6426	3		Y	-0-		-0-
12	6510 X	5861	-0-	-649	-0-	5860	3	1 9	Y	1	1	-0-
01	5890 X	5759	-0-	-131	-0-	5756	3	3 9	Y	3	1	-0-

BURGHER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	196900	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	13258	PERF.12958	- 13030
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3		Y	-0-		-0-
09	3750 X	3716	-0-	-34	-0-	3716	3		Y	-0-		-0-
10	3875 X	3804	-0-	-71	-0-	3804	3		Y	-0-		-0-
11	3750 X	3494	-0-	-256	-0-	3494	3		Y	-0-		-0-
12	3875 X	3759	-0-	-116	-0-	3759	3		Y	-0-		-0-
01	3875 X	2925	-0-	-950	-0-	2924	3	1 9	Y	1	1	-0-

BURGHER "D"		WELL #:		19	RRCID ->	196903	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13040	- 13045
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BURGHER "D"		WELL #:		23	RRCID ->	196904	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.13120	- 13235
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		Y	-0-		-0-
09	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3		Y	-0-		-0-
10	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3		Y	-0-		-0-
11	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3		Y	-0-		-0-
12	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3		Y	-0-		-0-
01	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196906	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	13211	PERF.12948	- 13007
08	4464 X	4020	-0-	-444	-0-	4020	3		N	-0-		-0-
09	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3835	3		N	-0-		-0-
10	4216 X	3957	-0-	-259	-0-	3957	3		N	-0-		-0-
11	4080 X	3801	-0-	-279	-0-	3801	3		N	-0-		-0-
12	4216 X	3868	-0-	-348	-0-	3868	3		N	-0-		-0-
01	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	3524	3	2 9	N	2	2 1	-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196943	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13230	PERF.12844	- 12992
08	6355 X	5803	-0-	-552	-0-	5803	3		Y	-0-	5 5	15
09	6150 X	5442	-0-	-708	-0-	5442	3		Y	-0-	5 5	10
10	6262 X	5717	-0-	-545	-0-	5717	3		Y	-0-	5 5	5
11	5820 X	5214	-0-	-606	-0-	5214	3		Y	-0-	5 5	-0-
12	5890 X	5337	-0-	-553	-0-	5337	3		Y	-0-		-0-
01	5797 X	5314	-0-	-483	-0-	5312	3	2 9	Y	2	2 1	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		7	RRCID ->	197135	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12874	- 13035
08	5022 X	3480	-0-	-1542	-0-	3480	3		Y	-0-		-0-
09	4860 X	3367	-0-	-1493	-0-	3367	3		Y	-0-		-0-
10	5022 X	3417	-0-	-1605	-0-	3417	3		Y	-0-		-0-
11	3870 X	3260	-0-	-610	-0-	3260	3		Y	-0-		-0-
12	3472 X	3379	-0-	-93	-0-	3379	3		Y	-0-		-0-
01	3472 X	3209	-0-	-263	-0-	3207	3	2 9	Y	2	2 1	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "E"		WELL #:		12	RRCID ->	197210	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13189	PERF.12918 -	12986
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	527 N	379	-0-	-148	-0-	379 3			Y	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			Y	-0-		-0-
10	558 N	379	-0-	-179	-0-	379 3			Y	-0-		-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			Y	-0-		-0-
12	496 N	196	-0-	-300	-0-	196 3			Y	-0-		-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			Y	-0-		-0-

BURGHER "E"		WELL #:		17	RRCID ->	197238	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	13387	PERF.13106 -	13181
08	3100 N	4685	-0-	1585	1585	4685 3			Y	-0-		-0-
09	5922 X	4337	-0-	-1585	-0-	4337 3			Y	-0-		-0-
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 3			Y	-0-		-0-
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 3			Y	-0-		-0-
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3			Y	-0-		-0-
*01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4412 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

BURGHER "G"		WELL #:		12	RRCID ->	197240	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12934 -	13152
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 3			Y	-0-		17
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 3			Y	-0-	5 5	12
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3			Y	-0-	5 5	7
11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 3			Y	-0-	5 5	2
12	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3			Y	-0-	2 5	-0-
*01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4384 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

BURGHER "A"		WELL #:		15	RRCID ->	197628	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13194 -	13458
08	6851 X	3486	-0-	-3365	-0-	3486 3			Y	-0-		-0-
09	6630 X	3327	-0-	-3303	-0-	3327 3			Y	-0-		-0-
10	6851 X	3311	-0-	-3540	-0-	3311 3			Y	-0-		-0-
11	5340 X	2451	-0-	-2889	-0-	2451 3			Y	-0-		-0-
12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 3			Y	-0-		-0-
*01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4260 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

BURGHER "C"		WELL #:		21	RRCID ->	197710	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13072 -	13255
08	5084 X	4541	-0-	-543	-0-	4541 3			Y	-0-		-0-
09	4830 X	3797	-0-	-1033	-0-	3797 3			Y	-0-		-0-
10	4991 X	4569	-0-	-422	-0-	4569 3			Y	-0-		-0-
11	4830 X	4399	-0-	-431	-0-	4399 3			Y	-0-		-0-
12	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195 3			Y	-0-		-0-
01	4557 X	4268	-0-	-289	-0-	4266 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

IVY, BETTY JEAN		WELL #:		14	RRCID ->	198357	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12840 -	12942
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 3			Y	-0-	3 5	15
09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3			Y	-0-	5 5	10
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3			Y	-0-	5 5	5
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3			Y	-0-	5 5	-0-
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3			Y	-0-		-0-
*01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5213 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		15	RRCID ->	198371	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	13606	PERF.13366 -	13371
08	4960 X	4521	-0-	-439	-0-	4521 3			Y	-0-		15
09	4800 X	4739	-0-	-61	-0-	4739 3			Y	-0-	5 5	10
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 3			Y	-0-	5 5	5
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 3			Y	-0-	5 5	-0-
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265 3			Y	-0-		-0-
01	4960 X	4949	-0-	-11	-0-	4947 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURGER "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
09		2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
10		2821 X	2793	-0-	-28	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
12		2821 N	2611	-0-	-210	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
01		2790 N	2644	-0-	-146	-0-	2643	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012																	
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-	5	5			27
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-	5	5			22
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-	5	5			17
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	4	5			13
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					13
*01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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																	
08		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-	5	5			15
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-	5	5			10
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			Y	-0-	5	5			5
11		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			Y	-0-	5	5			-0-
12		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
*01		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960																	
08		1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
09		1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
01		1612 N	1288	-0-	-324	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140																	
08		3007 N	2894	-0-	-113	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
09		2850 N	2735	-0-	-115	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
10		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
11		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
12		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
01		3007 N	2882	-0-	-125	-0-	2881	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116																	
08		4185 X	3740	-0-	-445	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
09		4050 X	3541	-0-	-509	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
10		4185 X	3829	-0-	-356	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
11		4020 X	3586	-0-	-434	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
12		3937 X	3306	-0-	-631	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
01		3844 X	2570	-0-	-1274	-0-	2569	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		3596 X	3555	-0-	-41	-0-	3555	3			Y	-0-
09		3540 X	3377	-0-	-163	-0-	3377	3			Y	-0-
10		3658 X	3436	-0-	-222	-0-	3436	3			Y	-0-
11		3540 X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			Y	-0-
12		3565 X	3503	-0-	-62	-0-	3503	3			Y	-0-
01		3565 X	3527	-0-	-38	-0-	3525	3	2	9	Y	-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815												
08		9114 X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			N	-0-
09		8820 X	7528	-0-	-1292	-0-	7527	3	1	9	N	-0-
10		9114 X	6569	-0-	-2545	-0-	6568	3	1	9	N	-0-
11		8640 X	8511	-0-	-129	-0-	8511	3			N	-0-
12		8928 X	8922	-0-	-6	-0-	8920	3	2	9	N	-0-
01		8928 X	5318	-0-	-3610	-0-	5316	3	2	9	N	-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154												
08		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			Y	-0-
09		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9745	3	2	9	Y	-0-
10		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9724	3	2	9	Y	-0-
11		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			Y	-0-
12		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8383	3	1	9	Y	-0-
*01		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8279	3	4	9	Y	-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952												
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-
09		8 N	2	-0-	-6	-0-		3			Y	-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
*01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620												
08		6479 X	6179	-0-	-300	-0-	6179	3			N	-0-
09		6300 X	5833	-0-	-467	-0-	5832	3	1	9	N	-0-
10		6510 X	6101	-0-	-409	-0-	6100	3	1	9	N	-0-
11		6300 X	6083	-0-	-217	-0-	6083	3			N	-0-
12		6479 X	6105	-0-	-374	-0-	6104	3	1	9	N	-0-
01		6169 X	6018	-0-	-151	-0-	6015	3	3	9	N	-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506												
08		4092 X	4058	-0-	-34	-0-	4058	3			N	-0-
09		3930 X	3702	-0-	-228	-0-	3702	3			N	-0-
10		4061 X	3821	-0-	-240	-0-	3821	3			N	-0-
11		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-
12		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-
*01		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	3	2	9	N	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029												
08		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-
09		4380 X	4311	-0-	-69	-0-	4311	3			Y	-0-
10		4650 X	4219	-0-	-431	-0-	4219	3			Y	-0-
11		4500 X	4200	-0-	-300	-0-	4200	3			Y	-0-
12		4650 X	4191	-0-	-459	-0-	4191	3			Y	-0-
01		4526 X	4164	-0-	-362	-0-	4162	3	2	9	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-			-0-
09		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-			-0-
10		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-			-0-
11		2250 X	2208	-0-	-42	-0-	2208	3			Y	-0-			-0-
12		2325 X	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			Y	-0-			-0-
*01		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356															
08		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-			-0-
09		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6109	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6122	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-			-0-
12		5952 X	5766	-0-	-186	-0-	5765	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		5952 X	5651	-0-	-301	-0-	5648	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100															
08		4495 X	4077	-0-	-418	-0-	4077	3			N	-0-			-0-
09		4230 X	3923	-0-	-307	-0-	3923	3			N	-0-			-0-
10		4247 X	4024	-0-	-223	-0-	4024	3			N	-0-			-0-
11		3960 X	3820	-0-	-140	-0-	3820	3			N	-0-			-0-
12		4092 X	3958	-0-	-134	-0-	3958	3			N	-0-			-0-
01		4092 X	3948	-0-	-144	-0-	3946	3	2	9	N	2	2	1	-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049															
*02		1456 X	563	-0-	-893	-0-	563	3			Y	-0-	5	5	40
*03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	5	5	35
*04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	5	5	30
*05		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-	5	5	25
*06		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-	5	5	20
*07		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-	5	5	15
*08		2139 N	1907	-0-	-232	-0-	1907	3			Y	-0-	5	5	10
*09		2070 N	1807	-0-	-263	-0-	1807	3			Y	-0-	5	5	5
*10		2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			Y	-0-	5	5	-0-
*11		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			Y	-0-			-0-
*12		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-			-0-
01		1829 N	1672	-0-	-157	-0-	1672	3			Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507															
08		372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-			-0-
09		300 N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-			-0-
10		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-			-0-
11		270 N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12		217 N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01		248 N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		7781 X	7273	-0-	-508	-0-	7273 3			N	-0-	-0-
09		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7454 3	1 9		N	1	1 1
10		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7432 3	1 9		N	1	1 1
11		7050 X	6998	-0-	-52	-0-	6998 3			N	-0-	-0-
12		7719 X	7134	-0-	-585	-0-	7133 3	1 9		N	1	1 1
01		7719 X	7089	-0-	-630	-0-	7086 3	3 9		N	3	3 1

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680												
08		2666 X	2229	-0-	-437	-0-	2229 3			N	-0-	-0-
09		2580 X	2169	-0-	-411	-0-	2169 3			N	-0-	-0-
10		2666 X	2070	-0-	-596	-0-	2070 3			N	-0-	-0-
11		2340 X	1875	-0-	-465	-0-	1875 3			N	-0-	-0-
12		2232 X	1952	-0-	-280	-0-	1952 3			N	-0-	-0-
01		2232 X	1953	-0-	-279	-0-	1953 3			N	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154												
08		3100 N	6182	-0-	3082	3082	6182 3			Y	-0-	10
09		3000 N	5644	-0-	2644	5726	5644 3			Y	-0-	5
10		3100 N	4970	-0-	1870	7596	4970 3			Y	-0-	-0-
11		12254 X	4658	-0-	-7596	-0-	4658 3			Y	-0-	-0-
12		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3			Y	-0-	-0-
*01		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4394 3	2 9		Y	2	2 1

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290												
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3			Y	-0-	8
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3			Y	-0-	3
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			Y	-0-	-0-
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3			Y	-0-	-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			Y	-0-	-0-
*01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305												
08		3100 N	3188	-0-	88	275	3188 3			Y	-0-	-0-
09		3404 X	3129	-0-	-275	-0-	3129 3			Y	-0-	-0-
10		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3			Y	-0-	-0-
11		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 3			Y	-0-	-0-
12		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 3			Y	-0-	-0-
*01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3116 3	1 9		Y	1	1 1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720												
08		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837 3			N	-0-	-0-
09		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9398 3	2 9		N	2	2 1
10		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9608 3	2 9		N	2	2 1
11		8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707 3			N	-0-	-0-
12		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6545 3	1 9		N	1	1 1
*01		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9235 3	4 9		N	4	4 1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132												
08		4061 X	3547	-0-	-514	-0-	3547 3			Y	-0-	15
09		3930 X	3318	-0-	-612	-0-	3318 3			Y	-0-	10
10		4061 X	2990	-0-	-1071	-0-	2990 3			Y	-0-	5
11		3870 X	2997	-0-	-873	-0-	2997 3			Y	-0-	-0-
12		3813 X	2995	-0-	-818	-0-	2995 3			Y	-0-	-0-
01		3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3066 3	1 9		Y	1	1 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		744 X	615	-0-	-129	-0-	615 3		Y	-0-			-0-
09		720 X	294	-0-	-426	-0-	294 3		Y	-0-			-0-
10		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 3		Y	-0-			-0-
11		720 X	356	-0-	-364	-0-	356 3		Y	-0-			-0-
12		310 N	186	-0-	-124	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
01		744 N	279	-0-	-465	-0-	279 3		Y	-0-			-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868													
08		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3		N	-0-			-0-
09		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 3		N	-0-			-0-
10		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3		N	-0-			-0-
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 3		N	-0-			-0-
12		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3		N	-0-			-0-
*01		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4874 3	2 9	N	2	2 1		-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310													
08		2635 N	2622	-0-	-13	-0-	2622 3		Y	-0-			-0-
09		2550 N	2102	-0-	-448	-0-	2102 3		Y	-0-			-0-
10		2635 N	18	-0-	-2617	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
11		2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-			-0-
12		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774													
08		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 3		N	-0-			-0-
09		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3		N	-0-			-0-
10		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 3		N	-0-			-0-
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 3		N	-0-			-0-
12		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 3		N	-0-			-0-
*01		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4208 3	2 9	N	2	2 1		-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476													
08		1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588 3		Y	-0-			-0-
09		1590 N	1533	-0-	-57	-0-	1533 3		Y	-0-			-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		Y	-0-			-0-
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		Y	-0-			-0-
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		Y	-0-			-0-
01		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297													
08		2883 X	2882	-0-	-1	-0-	2882 3		Y	-0-			-0-
09		2790 X	2772	-0-	-18	-0-	2772 3		Y	-0-			-0-
10		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		Y	-0-			-0-
11		2790 N	2712	-0-	-78	-0-	2712 3		Y	-0-			-0-
12		2852 N	2750	-0-	-102	-0-	2750 3		Y	-0-			-0-
01		2883 N	2716	-0-	-167	-0-	2715 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744													
08		806 X	465	-0-	-341	-0-	465 3		N	-0-			-0-
09		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
10		806 X	701	-0-	-105	-0-	701 3		N	-0-			-0-
11		780 X	593	-0-	-187	-0-	593 3		N	-0-			-0-
12		899 X	628	-0-	-271	-0-	628 3		N	-0-			-0-
01		899 X	679	-0-	-220	-0-	679 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5084 X	4995	-0-	-89	-0-	4995 3		Y	-0-			-0-
09		4920 X	4780	-0-	-140	-0-	4780 3		Y	-0-			-0-
10		5084 X	4875	-0-	-209	-0-	4875 3		Y	-0-			-0-
11		4860 X	4720	-0-	-140	-0-	4720 3		Y	-0-			-0-
12		5022 X	4730	-0-	-292	-0-	4730 3		Y	-0-			-0-
01		4991 X	4906	-0-	-85	-0-	4904 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350													
08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3		Y	-0-			-0-
09		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3		Y	-0-			-0-
10		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3		Y	-0-			-0-
11		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3		Y	-0-			-0-
12		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3		Y	-0-			-0-
*01		3100 N	3172	-0-	72	72	3171 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244													
08		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263 3		Y	-0-			-0-
09		1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1285 3		Y	-0-			-0-
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		Y	-0-			-0-
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		Y	-0-			-0-
*01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955													
08		5952 X	4617	-0-	-1335	-0-	4617 3		Y	-0-			-0-
09		5760 X	4485	-0-	-1275	-0-	4485 3		Y	-0-			-0-
10		5952 X	4313	-0-	-1639	-0-	4313 3		Y	-0-			-0-
11		5670 X	3759	-0-	-1911	-0-	3759 3		Y	-0-			-0-
12		5487 X	4361	-0-	-1126	-0-	4361 3		Y	-0-			-0-
01		4650 X	4374	-0-	-276	-0-	4372 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310													
08		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3		Y	-0-			-0-
09		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3		Y	-0-			-0-
10		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 3		Y	-0-			-0-
11		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3		Y	-0-			-0-
12		3565 X	3436	-0-	-129	-0-	3436 3		Y	-0-			-0-
01		3565 X	3407	-0-	-158	-0-	3405 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162													
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		Y	-0-	-0-
09		4560 X	4089	-0-	-471	-0-	4089	3		Y	-0-	-0-
10		4712 X	4495	-0-	-217	-0-	4495	3		Y	-0-	-0-
11		4560 X	4456	-0-	-104	-0-	4456	3		Y	-0-	-0-
12		4712 X	4670	-0-	-42	-0-	4670	3		Y	-0-	-0-
01		4712 X	4621	-0-	-91	-0-	4619	3	2 9	Y	2	2 1 -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282												
08		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3		Y	-0-	5
09		990 N	939	-0-	-51	-0-	939	3		Y	-0-	5 5 -0-
10		1023 N	894	-0-	-129	-0-	894	3		Y	-0-	-0-
11		1020 N	897	-0-	-123	-0-	897	3		Y	-0-	-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-	-0-
*01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-	-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892												
08		2604 N	2536	-0-	-68	-0-	2536	3		Y	-0-	-0-
09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		Y	-0-	-0-
10		2542 N	2482	-0-	-60	-0-	2482	3		Y	-0-	-0-
11		2460 N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3		Y	-0-	-0-
12		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		Y	-0-	-0-
*01		3100 N	3308	-0-	208	-0-	3306	3	2 9	Y	2	2 1 -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376												
08		3193 X	2809	-0-	-384	-0-	2809	3		Y	-0-	-0-
09		3090 X	2707	-0-	-383	-0-	2707	3		Y	-0-	-0-
10		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3		Y	-0-	-0-
11		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3		Y	-0-	-0-
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
*01		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3	2 9	Y	2	2 1 -0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080												
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-	-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-	-0-
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-	-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-	-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-	-0-
*01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254												
08		7409 X	7271	-0-	-138	-0-	7271	3		Y	-0-	-0-
09		7170 X	6900	-0-	-270	-0-	6899	3	1 9	Y	1	1 1 -0-
10		7409 X	7021	-0-	-388	-0-	7020	3	1 9	Y	1	1 1 -0-
11		7170 X	6908	-0-	-262	-0-	6908	3		Y	-0-	-0-
12		7347 X	6987	-0-	-360	-0-	6986	3	1 9	Y	1	1 1 -0-
01		7285 X	7074	-0-	-211	-0-	7071	3	3 9	Y	3	3 1 -0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386												
08		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3		Y	-0-	-0-
09		3750 X	3682	-0-	-68	-0-	3682	3		Y	-0-	-0-
10		3875 X	3583	-0-	-292	-0-	3583	3		Y	-0-	-0-
11		3750 X	3691	-0-	-59	-0-	3691	3		Y	-0-	-0-
12		3875 X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3		Y	-0-	-0-
01		3875 X	3490	-0-	-385	-0-	3488	3	2 9	Y	2	2 1 -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
WILLIFORD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	155 3	N	-0-			-0-
09	270	N	43	-0-	-227	-0-	43 3	N	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278 3	N	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369		
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091 3	Y	-0-			-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 3	Y	-0-			-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 3	Y	-0-			-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3	Y	-0-			-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 3	Y	-0-			-0-
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4561 3	2 9 Y	2	2 1		-0-

APC ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666		
08	6510	X	3183	-0-	-3327	-0-	3183 3	N	-0-			-0-
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7406 3	1 9 N	1	1 1		-0-
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7703 3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154 3	N	-0-			-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7001 3	1 9 N	1	1 1		-0-
*01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7184 3	3 9 N	3	3 1		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326		
08	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101 3	Y	-0-			13
09	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	2000 3	Y	-0-			13
10	2108	N	1437	-0-	-671	-0-	1437 3	Y	-0-			13
11	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705 3	Y	-0-			13
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3	Y	-0-			13
*01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2757 3	1 9 Y	1	1 1		13

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958		
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 3	Y	-0-			-0-
09	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099 3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	3269 3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2868	-0-	-552	-0-	2868 3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	2705	-0-	-829	-0-	2705 3	Y	-0-			-0-
01	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	2984 3	1 9 Y	1	1 1		-0-

APC CLARIDGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391		
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	Y	-0-			-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3	Y	-0-			-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3	Y	-0-			-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3	Y	-0-			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3	Y	-0-			-0-
*01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245 3	1 9 Y	1	1 1		-0-

PICKENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040		
08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 3	N	-0-			-0-
09	7770	X	7772	-0-	-43	-0-	7726 3	1 9 N	1	1 1		-0-
10	8029	X	7797	-0-	-237	-0-	7791 3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	7770	X	7483	-0-	-287	-0-	7483 3	N	-0-			-0-
12	8029	X	7561	-0-	-468	-0-	7560 3	1 9 N	1	1 1		-0-
01	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	7527 3	3 9 N	3	3 1		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		7657 X	7294	-0-	-363	-0-	7294	3			Y	-0-
09		7410 X	7067	-0-	-343	-0-	7066	3	1	9	Y	-0-
10		7657 X	6101	-0-	-1556	-0-	6100	3	1	9	Y	-0-
11		7410 X	598	-0-	-6812	-0-	598	3			Y	-0-
12		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7856	3	1	9	Y	-0-
*01		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9855	3	4	9	Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570												
08		1922 N	1822	-0-	-100	-0-	1822	3			Y	-0-
09		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-
12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-
01		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			Y	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307												
08		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-
09		600 N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-
11		570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-
12		3100 N	4366	-0-	1266	1266	4366	3			Y	-0-
*01		3100 N	2301	-0-	-799	467	2300	3	1	9	Y	-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938												
08		9510 X	3778	-0-	-5732	-0-	3778	3			Y	-0-
09		6150 X	3535	-0-	-2615	-0-	3535	3			Y	-0-
10		6355 X	3533	-0-	-2822	-0-	3533	3			Y	-0-
11		4500 X	3370	-0-	-1130	-0-	3370	3			Y	-0-
12		4061 X	3373	-0-	-688	-0-	3373	3			Y	-0-
01		3782 X	3351	-0-	-431	-0-	3349	3	2	9	Y	-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900												
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	5
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	5
10		1984 N	1701	-0-	-283	-0-	1701	3			Y	-0-
11		1920 N	1660	-0-	-260	-0-	1660	3			Y	-0-
12		1984 N	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			Y	-0-
01		1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1581	3			Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288												
08		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			N	-0-
09		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7544	3	1	9	N	-0-
10		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6502	3	1	9	N	-0-
11		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-
12		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1	9	N	-0-
*01		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6224	3	3	9	N	-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808												
08		7812 X	7791	-0-	-21	-0-	7791	3			N	-0-
09		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7674	3	1	9	N	-0-
10		7874 X	7869	-0-	-5	-0-	7868	3	1	9	N	-0-
11		7620 X	7406	-0-	-214	-0-	7406	3			N	-0-
12		7936 X	7757	-0-	-179	-0-	7756	3	1	9	N	-0-
01		7936 X	7727	-0-	-209	-0-	7724	3	3	9	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3	N	-0-			-0-
09	7410 X	6874	-0-	-536	-0-	6873	3	1 9 N	1	1 1		-0-
10	7657 X	6434	-0-	-1223	-0-	6433	3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	7410 X	4837	-0-	-2573	-0-	4837	3	N	-0-			-0-
12	7657 X	7074	-0-	-583	-0-	7073	3	1 9 N	1	1 1		-0-
*01	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10211	3	6 9 N	5	5 1		-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060												
08	8990 X	8567	-0-	-423	-0-	21	1	7645 3 N	-0-			-0-
						901	5					
09	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	21	1	7400 3 N	-0-			-0-
						991	5					
10	8990 X	8022	-0-	-968	-0-	20	1	7695 3 N	-0-			-0-
						307	5					
11	8700 X	8395	-0-	-305	-0-	21	1	7658 3 N	-0-			-0-
						716	5					
*12	8990 X	8035	-0-	-955	-0-	20	1	7565 3 N	-0-			-0-
						450	5					
01	8680 X	7907	-0-	-773	-0-	20	1	7477 3 N	-0-			-0-
						410	5					

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598												
08	4371 X	4329	-0-	-42	-0-	4329	3	N	-0-			-0-
09	4230 X	3943	-0-	-287	-0-	3943	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	4229	-0-	-173	-0-	4229	3	N	-0-			-0-
11	4260 X	4187	-0-	-73	-0-	4187	3	N	-0-			-0-
12	4402 X	4270	-0-	-132	-0-	4270	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	4321	-0-	-19	-0-	4319	3	2 9 N	2	2 1		-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A												
08	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	13378	3	1 9 N	1	1 1		-0-
09	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	12913	3	2 9 N	2	2 1		-0-
10	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13253	3	2 9 N	2	2 1		-0-
11	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12614	3	1 9 N	1	1 1		-0-
12	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12613	3	2 9 N	2	2 1		-0-
*01	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	12778	3	7 9 N	6	6 1		-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526												
08	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	11973	3	1 9 N	1	1 1		-0-
09	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11979	3	2 9 N	2	2 1		-0-
10	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	11970	3	2 9 N	2	2 1		-0-
11	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10873	3	1 9 N	1	1 1		-0-
12	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	11213	3	2 9 N	2	2 1		-0-
*01	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10105	3	6 9 N	5	5 1		-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
08	3937 X	3739	-0-	-198	-0-	3739	3		-0-			-0-
09	3810 X	3615	-0-	-195	-0-	3615	3	Y	-0-			-0-
10	3906 X	3692	-0-	-214	-0-	3692	3	Y	-0-			-0-
11	3720 X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	3549	3	Y	-0-			-0-
01	3751 X	3385	-0-	-366	-0-	3383	3	2 9 Y	2	2 1		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-
11		420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-
12		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-
01		496 N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713												
08	9455	X	9157	-0-	-298	-0-	9157	3			N	-0-
09	9150	X	8838	-0-	-312	-0-	8836	3	2	9	N	-0-
10	9455	X	9350	-0-	-105	-0-	9348	3	2	9	N	-0-
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9195	3	2	9	N	-0-
01	9362	X	9125	-0-	-237	-0-	9121	3	4	9	N	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014												
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580												
08	3937	X	2471	-0-	-1466	-0-	2471	3			N	-0-
09	5730	X	4124	-0-	-1606	-0-	4124	3			N	-0-
10	5921	X	2717	-0-	-3204	-0-	2717	3			N	-0-
11	5730	X	2564	-0-	-3166	-0-	2564	3			N	-0-
12	4247	X	3687	-0-	-560	-0-	3687	3			N	-0-
*01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4413	3	2	9	N	-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521												
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7900	3	1	9	N	-0-
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8181	3	1	9	N	-0-
11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8233	3	1	9	N	-0-
*01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7914	3	4	9	N	-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367												
08	2821	X	62	-0-	-2759	-0-	62	3			N	-0-
09	2730	X	63	-0-	-2667	-0-	63	3			N	-0-
10	651	X	54	-0-	-597	-0-	54	3			N	-0-
11	480	X	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-
12	496	X	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-
*01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-				-0-	
09		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-				-0-	
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-				-0-	
11		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-				-0-	
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-				-0-	
*01		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	3	2	9	N	2	2	1		-0-	

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233																	
08		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-				-0-	
09		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-				-0-	
10		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-				-0-	
11		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-				-0-	
12		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-				-0-	
*01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	3	2	9	N	2	2	1		-0-	

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186																	
08		9641 X	7073	-0-	-2568	-0-	7073	3			N	-0-				-0-	
09		9330 X	6499	-0-	-2831	-0-	6498	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
10		9641 X	6124	-0-	-3517	-0-	6123	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
11		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-				-0-	
12		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9116	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
*01		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9293	3	4	9	N	4	4	1		-0-	

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090																	
08		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	3			N	-0-				-0-	
09		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9864	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
10		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10088	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
11		9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			N	-0-				-0-	
12		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8259	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
*01		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5063	3	2	9	N	2	2	1		-0-	

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976																	
08		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			N	-0-				-0-	
09		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6978	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
10		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6908	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
11		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-				-0-	
12		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6590	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
*01		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6390	3	3	9	N	3	3	1		-0-	

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360																	
08		682 X	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-				-0-	
09		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-	
10		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				-0-	
11		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-				-0-	
12		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
*01		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6579	3	3	9	N	3	3	1		-0-	

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958																	
08		3100 N	5262	-0-	2162	2162	5262	3			N	-0-				-0-	
09		3000 N	3671	-0-	671	2833	3671	3			N	-0-				-0-	
10		3100 N	1617	-0-	-1483	1350	1617	3			N	-0-				-0-	
11		3312 X	1962	-0-	-1350	-0-	1962	3			N	-0-				-0-	
12		806 X	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-				-0-	
01		806 X	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-				-0-	

 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8649 X	8242	-0-	-407	-0-	8242	3			N	-0-			-0-
09	8460 X	7698	-0-	-762	-0-	7697	3	1	9	N	1	1	1	-0-
10	8742 X	8638	-0-	-104	-0-	8636	3	2	9	N	2	1	1	-0-
11	8460 X	7765	-0-	-695	-0-	7765	3			N	-0-			-0-
12	8525 X	8019	-0-	-506	-0-	8018	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01	8649 X	8220	-0-	-429	-0-	8216	3	4	9	N	4	1	1	-0-

 KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

08	7750 X	7491	-0-	-259	-0-	7491	3			N	-0-			-0-
09	7500 X	7264	-0-	-236	-0-	7263	3	1	9	N	1	1	1	-0-
10	7781 X	7085	-0-	-696	-0-	7084	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	7530 X	7052	-0-	-478	-0-	7052	3			N	-0-			-0-
12	7781 X	7416	-0-	-365	-0-	7415	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01	7502 X	7168	-0-	-334	-0-	7165	3	3	9	N	3	1	1	-0-

 JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

08	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-			-0-
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6417	3	1	9	N	1	1	1	-0-
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5795	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-			-0-
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5866	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6070	3	3	9	N	3	1	1	-0-

 STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-			-0-
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-			-0-
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-			-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-			-0-
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-			-0-
*01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

08	2015 N	1441	-0-	-574	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
09	2370 N	1031	-0-	-1339	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
10	2449 N	775	-0-	-1674	-0-	775	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-			-0-
01	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BURGER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	1276 2			N	-0-			-0-
09	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	1211 2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232 2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199 2			N	-0-			-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-			-0-
*01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

08	1054 N	778	-0-	-276	-0-	778 2			N	-0-			-0-
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	769 2			N	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2			N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-			-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			N	-0-			-0-
01	1178 N	973	-0-	-205	-0-	973 2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2			N	-0-			-0-
09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3258	-0-	158	158	3258 2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3113	-0-	113	271	3113 2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2962	-0-	-138	133	2962 2			N	-0-			-0-
*01	2287 X	2154	-0-	-133	-0-	2154 2			N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2			N	-0-			-0-
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-			-0-
09	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			N	-0-			-0-
10	1643 X	871	-0-	-772	-0-	871 2			N	-0-			-0-
11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-			-0-
12	1643 X	728	-0-	-915	-0-	728 2			N	-0-			-0-
*01	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			N	-0-			-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)													
JAMEX, INC.													
BACHTEL													
27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
429659													
WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

08	15872 X	11593	-0-	-4279	-0-	11587 2	6 9		N	5			202
09	15360 X	10559	-0-	-4801	-0-	10559 2			N	-0-			202
10	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	677 1	13669 2		N	-0-			202
11	12960 X	12789	-0-	-171	-0-	659 1	12119 2		N	10			212
						11 9							
12	12617 X	12393	-0-	-224	-0-	983 1	11410 2		N	-0-			212
*01	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	975 1	10970 2		N	-0-			212

REZNICEK													
WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618													
08	88146 X	88146	-0-	-0-	-0-	87986 2	160 9		N	145	170 1		179
09	85869 X	85869	-0-	-0-	-0-	85715 2	154 9		N	140	172 1		147
10	81157 X	81157	-0-	-0-	-0-	81014 2	143 9		N	130			277
11	75541 X	75541	-0-	-0-	-0-	75405 2	136 9		N	124	172 1		229
*12	76764 X	76764	-0-	-0-	-0-	76659 2	105 9		N	95			324
*01	76121 X	76121	-0-	-0-	-0-	76010 2	111 9		N	101	188 1		237

HUMPHRIES													
WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680													
08	52362 X	52362	-0-	-0-	-0-	52256 2	106 9		N	96	176 1		132
09	48990 X	48990	-0-	-0-	-0-	48894 2	96 9		N	87	169 1		50
10	50037 X	50037	-0-	-0-	-0-	49928 2	109 9		N	99			149
11	49910 X	49910	-0-	-0-	-0-	49802 2	108 9		N	98			247
*12	47674 X	47674	-0-	-0-	-0-	47561 2	113 9		N	103	178 1		172
*01	43709 X	43709	-0-	-0-	-0-	43641 2	68 9		N	62			234

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC													
PARKER, J.H.													
834365													
WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900													
08	14B DENY	15750	-0-	15750	91811	15733 2	17 9		N	15			180
09	14B DENY	13031	-0-	13031	104842	13020 2	11 9		N	10			190
10	14B DENY	5801	-0-	5801	110643	5801 2			N	-0-			190
11	14B2 EXT	15176	-0-	15176	125819	15161 2	15 9		N	14			204
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125819				N	NO RPT			204
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125819				N	NO RPT			204

PIERCE, C. J.													
WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)													
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT													
27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT													
237752													
WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	022948	COMPL. DATE	11/22/1962	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12606 - 12845	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	022950	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	13503	PERF.12752 - 12767	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	033851	COMPL. DATE	01/20/1964	TOTAL DEPTH	14171	PERF.12774 - 12886	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12590 - 12798	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ADAIR, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4404 - 4828	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12642 - 12731	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365							
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)				27813 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.14082 - 14386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	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
08	4805 X	3243	-0-	-1562	-0-	3175 2	68 9	N	62		169
09	4800 X	4581	-0-	-219	-0-	4474 2	107 9	N	97	176 1	90
10	4960 X	4905	-0-	-55	-0-	280 1	4526 2	N	90		180
						99 9					
11	4800 X	4533	-0-	-267	-0-	4406 2	127 9	N	115	190 1	105
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	124	187 1	42
01	4898 X	4581	-0-	-317	-0-	4473 2	108 9	N	98		140

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEMKE		WELL #:		1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8947 - 8953
08	2790 X	2710	-0-	-80	-0-	287 1	2359 2	N	58		115
						64 9					
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	371 1	2739 2	N	65		180
						72 9					
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	381 1	2718 2	N	51	188 1	43
						56 9					
11	2700 X	1275	-0-	-1425	-0-	260 1	1015 2	N	-0-		43
12	2790 X	899	-0-	-1891	-0-	187 1	712 2	N	-0-		43
01	2790 X	732	-0-	-2058	-0-	167 1	565 2	N	-0-		43

JACKSON, RON		WELL #:		1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8848 - 8855
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBINSON-TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	131703	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8768 - 8780
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	64 1	131 2	N	-0-		27
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	92 1	152 2	N	-0-		27
10	341 N	172	-0-	-169	-0-	86 1	86 2	N	-0-		27
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	137 1	526 2	N	-0-		27
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	119 1	381 2	N	-0-		27
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	112 1	323 2	N	-0-		27

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368								
ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 1	N	-0-		76
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		76
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2	N	-0-		76
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2	N	-0-		76
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		76
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		76

ROBINSON-TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633			
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	353 1	4101 2	N	111	139	
						122 9					
09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	506 1	5198 2	N	147	182 1	104
						162 9					
10	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	525 1	5239 2	N	157	179 1	82
						173 9					
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	564 1	4959 2	N	172	197 1	57
						189 9					
12	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	567 1	5144 2	N	172		229
						189 9					
*01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	558 1	5108 2	N	219	383 1	65
						241 9					

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911		
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	9 1	105 2	N	-0-	29
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 2	N	-0-	29
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	6 1	61 2	N	-0-	29
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	7 1	64 2	N	-0-	29
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	11 1	104 2	N	-0-	29
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 1	129 2	N	-0-	29

EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561		
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	46 1	1347 3	N	-0-	-0-
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	46 1	1269 3	N	-0-	-0-
10	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	62 1	994 3	N	-0-	-0-
11	1350 N	389	-0-	-961	-0-	60 1	329 3	N	-0-	-0-
12	1364 N	270	-0-	-1094	-0-	8 1	262 3	N	-0-	-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819		
08	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	48 1	1345 3	N	-0-	-0-
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	56 1	1416 3	N	-0-	-0-
10	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	62 1	1241 3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	60 1	1084 3	N	-0-	-0-
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	62 1	1530 3	N	-0-	-0-
01	1302 N	558	-0-	-744	-0-	24 1	534 3	N	-0-	-0-

IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223384		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690								
SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8525 X	6947	-0-	-1578	-0-	405 1	6542 3	N	-0-	-0-
09	8130 X	5987	-0-	-2143	-0-	450 1	5537 3	N	-0-	-0-
10	8401 X	5541	-0-	-2860	-0-	465 1	5076 3	N	-0-	-0-
11	7830 X	5386	-0-	-2444	-0-	450 1	4936 3	N	-0-	-0-
12	6944 X	5228	-0-	-1716	-0-	465 1	4763 3	N	-0-	-0-
01	6944 X	1518	-0-	-5426	-0-	180 1	1338 3	N	-0-	-0-

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952		
08	4061 X	3996	-0-	-65	-0-	104 1	3892 3	N	-0-	-0-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	120 1	4202 3	N	-0-	-0-
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	124 1	3459 3	N	-0-	-0-
11	3870 X	2745	-0-	-1125	-0-	120 1	2625 3	N	-0-	-0-
12	4402 X	3512	-0-	-890	-0-	124 1	3388 3	N	-0-	-0-
01	4402 X	1432	-0-	-2970	-0-	48 1	1384 3	N	-0-	-0-

LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888		
08	6355 X	3548	-0-	-2807	-0-	390 1	3158 3	N	-0-	-0-
09	6150 X	3165	-0-	-2985	-0-	450 1	2715 3	N	-0-	-0-
10	5425 X	4386	-0-	-1039	-0-	465 1	3921 3	N	-0-	-0-
11	4830 X	4060	-0-	-770	-0-	450 1	3610 3	N	-0-	-0-
12	4061 X	3759	-0-	-302	-0-	465 1	3294 3	N	-0-	-0-
01	4371 X	1587	-0-	-2784	-0-	180 1	1407 3	N	-0-	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878		
SMITH, BRYAN		WELL #: 1								
08	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930 2		N	-0-	-0-
09	570 N	405	-0-	-165	-0-	405 2		N	-0-	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600		
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #: 1								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.// 29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 834365														
RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 083527		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS, HOMER		WELL #: 1SD		RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BYERS, L. E. WWD		WELL #: 1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)												
XTO ENERGY INC.												
INDIAN CREEK												
29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
945936												
WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL B-6 GAS UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635												
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2287	2	Y	-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	2	Y	-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1873	2	Y	-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	Y	-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-

HILL K-11 GAS UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764												
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)												
XTO ENERGY INC.												
INDIAN CREEK												
29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
945936												
WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151												
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	N	-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	N	-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-

HILL B-6 GAS UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL K-11 GAS UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972												
08	961	N	791	-0-	-170	-0-	37	1	754	2	Y	-0-
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	44	1	912	2	Y	-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	3
							3	9				
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	Y	1
							1	9				
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	-0-
01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	46	1	935	2	Y	2
							2	9				

OIL AND GAS DIVISION

FAIRFREE (TRAVIS PEAK)		30011 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
PINNERGY, LTD.		665701								
FAIRFREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 186433		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FALLON (TRAVIS PEAK)		30105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC		714314								
WHISENHUNT, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 169984		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	-0-	-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	141 2	N	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	7 1	130 2	N	-0-	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	6 1	122 2	N	-0-	-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	117 2	N	-0-	-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	N	-0-	-0-

LAURENCE, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519		
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	102 1	1978 2	N	-0-	-0-
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	97 1	1916 2	N	-0-	-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	103 1	2003 2	N	-0-	-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	97 1	1964 2	N	-0-	-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	96 1	2027 2	N	-0-	-0-
*01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	96 1	2044 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		
08	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893 2		N	-0-	-0-
09	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939 2		N	-0-	-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-	-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	-0-
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-	-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910		
08	3100 N	2340	-0-	-760	2290	62 1	2278 2	Y	-0-	19
09	3000 N	2043	-0-	-957	1333	65 1	1978 2	Y	-0-	19
10	3100 N	2254	-0-	-846	487	69 1	2185 2	Y	-0-	19
11	10688 X	10201	-0-	-487	-0-	296 1	9905 2	Y	-0-	19
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	214 1	6632 2	Y	22	41
*01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	24 9	180 1	Y	-0-	41

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5673 X	2952	-0-	-2721	-0-	91	1	2860	2	Y	1	8
09	5490 X	3792	-0-	-1698	-0-	295	1	3493	2	Y	4	7
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	143	1	5014	2	Y	-0-	7
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	114	1	4426	2	Y	-0-	7
12	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	101	1	3611	2	Y	-0-	7
01	5146 X	4763	-0-	-383	-0-	117	1	4646	2	Y	-0-	7

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 13894	
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	29	1	1084	2	Y	-0-	2
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	-0-	2
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-	2
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	Y	-0-	2
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-	2
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	Y	-0-	2

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 13930	
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	Y	-0-	4
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	73	1	2232	2	Y	-0-	4
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	2	Y	-0-	4
11	1110 X	906	-0-	-204	-0-	26	1	880	2	Y	-0-	4
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	104	1	3213	2	Y	-0-	4
*01	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	76	1	2388	2	Y	-0-	4

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14950		PERF. 13206 - 14580	
08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	21	1	652	2	Y	-0-	22
09	630 X	327	-0-	-303	-0-	25	1	302	2	Y	-0-	22
10	651 X	159	-0-	-492	-0-	4	1	155	2	Y	-0-	22
11	660 X	125	-0-	-535	-0-	3	1	119	2	Y	3	22
12	682 X	385	-0-	-297	-0-	10	1	371	2	Y	4	26
01	682 X	295	-0-	-387	-0-	7	1	288	2	Y	-0-	26

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015			TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 14530	
08	57 N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 14980		PERF. 12918 - 14650	
08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	216	1	6794	2	Y	2	13
09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	441	1	5236	2	Y	7	12
10	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	109	1	3825	2	Y	-0-	12
11	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	131	1	5079	2	Y	33	20
12	18667 X	18667	-0-	-0-	-0-	506	1	18152	2	Y	8	28
*01	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	307	1	12239	2	Y	6	34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE	
		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	48	1	1507	2	Y	25
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	110	1	1308	2	Y	25
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	25
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	49	1	1917	2	Y	32
						8	9				
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	28	1	999	2	Y	43
						12	9				
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	43

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 14625 - 14645	
08	6138 X	5729	-0-	-409	-0-	176	1	5550	2	Y	24
						3	9				
09	6120 X	5080	-0-	-1040	-0-	394	1	4673	2	Y	21
						13	9				
10	6324 X	4459	-0-	-1865	-0-	123	1	4336	2	Y	21
11	6120 X	725	-0-	-5395	-0-	18	1	707	2	Y	21
12	5735 X	4722	-0-	-1013	-0-	128	1	4594	2	Y	21
01	5735 X	1844	-0-	-3891	-0-	45	1	1799	2	Y	21

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF. 14540 - 14560	
08	2046 N	1654	-0-	-392	-0-	51	1	1602	2	Y	9
						1	9				
09	2100 N	1538	-0-	-562	-0-	119	1	1415	2	Y	7
						4	9				
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	56	1	1980	2	Y	7
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	54	1	2117	2	Y	7
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	70	1	2499	2	Y	7
*01	3100 N	3404	-0-	304	304	83	1	3321	2	Y	7

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476	
08	2759 X	2727	-0-	-32	-0-	84	1	2643	2	Y	-0-
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	216	1	2560	2	Y	-0-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	84	1	2943	2	Y	6
						7	9				
11	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	150	1	5847	2	Y	6
						19	9				
12	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	204	1	7303	2	Y	15
						10	9				
*01	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	208	1	8297	2	Y	32
						19	9				

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 14595	
08	3100 N	3349	-0-	249	249	103	1	3246	2	Y	-0-
09	3000 N	3726	-0-	726	975	290	1	3436	2	Y	-0-
10	3100 N	2427	-0-	-673	302	67	1	2360	2	Y	-0-
11	2670 X	1785	-0-	-885	-0-	45	1	1739	2	Y	-0-
						1	9				
12	2759 X	1772	-0-	-987	-0-	48	1	1724	2	Y	-0-
01	2759 X	1114	-0-	-1645	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	61	1	2273	2	Y	-0-	-0-			7
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	81	1	2472	2	Y	-0-	-0-			7
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	81	1	2576	2	Y	-0-	-0-			7
11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	53	1	1774	2	Y	-0-	-0-			7
12	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	52	1	1601	2	Y	-0-	-0-			7
*01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	77	1	2407	2	Y	-0-	-0-			7

LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446 - 14466					
08	8153 X	5774	-0-	-2379	-0-	178	1	5596	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	7890 X	2072	-0-	-5818	-0-	161	1	1911	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	8153 X	7662	-0-	-491	-0-	212	1	7450	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	7890 X	6773	-0-	-1117	-0-	170	1	6603	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	209	1	7499	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	7657 X	6682	-0-	-975	-0-	164	1	6518	2	Y	-0-	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970					
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	55	1	2040	2	Y	-0-	-0-			4
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	79	1	2426	2	Y	-0-	-0-			4
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1549	2	Y	-0-	-0-			4
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	Y	-0-	-0-			4
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	Y	-0-	-0-			4
*01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	80	1	2498	2	Y	-0-	-0-			4

LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708					
08	2108 X	21	-0-	-2087	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2040 X	54	-0-	-1986	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1271 X	151	-0-	-1120	-0-	4	1	147	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1230 X	62	-0-	-1168	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	3100 N	5059	-0-	1959	1959	124	1	4935	2	Y	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460					
08	5580 X	1880	-0-	-3700	-0-	58	1	1821	2	Y	1				9
09	5400 X	604	-0-	-4796	-0-	47	1	556	2	Y	1	6	1		4
10	4340 X	1882	-0-	-2458	-0-	52	1	1830	2	Y	-0-	-0-			4
11	1830 X	30	-0-	-1800	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-			4
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	109	1	3904	2	Y	-0-	-0-			4
01	1891 X	311	-0-	-1580	-0-	8	1	303	2	Y	-0-	-0-			4

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970					
08	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-	-0-			3
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	42	1	1270	2	Y	-0-	-0-			3
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	53	1	1670	2	Y	-0-	-0-			3
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	44	1	1474	2	Y	-0-	-0-			3
12	3100 N	3400	-0-	300	300	106	1	3294	2	Y	-0-	-0-			3
*01	2418 N	2118	-0-	-300	-0-	65	1	2053	2	Y	-0-	-0-			3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	66	1	2460	2	Y	-0-	5
09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	37	1	1118	2	Y	-0-	5
10	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	170	1	5393	2	Y	-0-	5
11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	62	1	2088	2	Y	1 8	5
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	139	1	4307	2	Y	-0-	5
*01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	120	1	3780	2	Y	-0-	5

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790			
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	96	1	3013	2	Y	-0-	-0-
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	239	1	2834	2	Y	-0-	-0-
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	110	1	3877	2	Y	1	1
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	99	1	3841	2	Y	7	8
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	136	1	4863	2	Y	2	10
*01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	148	1	5910	2	Y	3	13

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510			
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	110	1	3458	2	Y	-0-	-0-
09	2400 X	1237	-0-	-1163	-0-	96	1	1141	2	Y	-0-	-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	2	Y	-0-	-0-
11	2400 X	191	-0-	-2209	-0-	5	1	186	2	Y	-0-	-0-
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	156	1	5597	2	Y	2	2
*01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	82	1	3271	2	Y	2	4

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390			
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	54	1	1708	2	Y	-0-	2
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	183	1	2171	2	Y	-0-	1
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	Y	-0-	1
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	46	1	1777	2	Y	-0-	1
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	54	1	1932	2	Y	-0-	1
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	-0-	1

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806			
08	5394 X	4938	-0-	-456	-0-	152	1	4785	2	Y	1	13
09	5220 X	2966	-0-	-2254	-0-	230	1	2733	2	Y	3	8
10	5394 X	2938	-0-	-2456	-0-	81	1	2856	2	Y	1	9
11	5220 X	3393	-0-	-1827	-0-	85	1	3304	2	Y	4	13
12	5394 X	3915	-0-	-1479	-0-	106	1	3808	2	Y	1	14
01	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	104	1	4143	2	Y	2	16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5456 X	4873	-0-	-583	-0-	128	1	4737	2	Y	7				34
09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	168	1	5137	2	Y	7				41
10	5301 X	4201	-0-	-1100	-0-	128	1	4066	2	Y	6				47
11	4710 X	4142	-0-	-568	-0-	120	1	4022	2	Y	-0-				47
12	5456 X	3705	-0-	-1751	-0-	116	1	3589	2	Y	-0-				47
01	5456 X	3914	-0-	-1542	-0-	121	1	3793	2	Y	-0-				47

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320						
08	2542 X	2183	-0-	-359	-0-	67	1	2116	2	Y	-0-				-0-
09	2640 X	962	-0-	-1678	-0-	75	1	887	2	Y	-0-				-0-
10	2728 X	465	-0-	-2263	-0-	13	1	452	2	Y	-0-				-0-
11	2640 X	444	-0-	-2196	-0-	11	1	433	2	Y	-0-				-0-
12	2170 X	334	-0-	-1836	-0-	9	1	325	2	Y	-0-				-0-
01	2170 X	263	-0-	-1907	-0-	6	1	257	2	Y	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150						
08	744 N	147	-0-	-597	-0-	4	1	143	2	Y	-0-				5
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	Y	-0-				5
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-				5
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	Y	2				7
12	992 N	848	-0-	-144	-0-	26	1	820	2	Y	2				9
01	558 N	56	-0-	-502	-0-	2	1	54	2	Y	-0-				9

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 14614 PERF. 14410 - 14430						
08	2387 X	1888	-0-	-499	-0-	58	1	1828	2	Y	2				62
09	2310 X	86	-0-	-2224	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	39	1		23
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-				23
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-				23
12	2387 X	234	-0-	-2153	-0-	6	1	228	2	Y	-0-				23
01	1891 X	33	-0-	-1858	-0-	1	1	32	2	Y	-0-				23

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670 PERF. 14400 - 14502						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 14740 PERF. 14470 - 14490						
08	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	392	1	12328	2	Y	-0-				-0-
09	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	1074	1	12733	2	Y	-0-				-0-
10	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	209	1	7343	2	Y	-0-				-0-
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	64	1	2507	2	Y	-0-				-0-
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	46	1	1640	2	Y	-0-				-0-
*01	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	38	1	1525	2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
WELL #:		8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5952 X	5157	-0-	-795	-0-	159	1	4998	2	Y	-0-	7
09	5760 X	1761	-0-	-3999	-0-	137	1	1624	2	Y	-0-	7
10	5921 X	3982	-0-	-1939	-0-	110	1	3872	2	Y	-0-	7
11	4980 X	1090	-0-	-3890	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-	7
12	5146 X	2318	-0-	-2828	-0-	63	1	2255	2	Y	-0-	7
01	5146 X	2287	-0-	-2859	-0-	56	1	2231	2	Y	-0-	7

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560
08	3813 X	3497	-0-	-316	-0-	3497	2		N	-0-		159
09	3690 X	3423	-0-	-267	-0-	3423	2		N	-0-		159
10	3813 X	3587	-0-	-226	-0-	3584	2	3	9	N	3	162
11	3690 X	2386	-0-	-1304	-0-	2386	2		N	-0-		162
12	3534 X	70	-0-	-3464	-0-	70	2		N	-0-		162
*01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4400	2	1	9	N	1	163

HOLMES "A"		WELL #:		22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	Y	-0-	2
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1334	2	Y	-0-	2
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	Y	-0-	2
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	23	1	768	2	Y	-0-	2
12	837 N	577	-0-	-260	-0-	18	1	559	2	Y	-0-	2
01	837 N	460	-0-	-377	-0-	14	1	446	2	Y	-0-	2

LEWIS "B"		WELL #:		16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	40	1	1244	2	Y	-0-	-0-
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	729	-0-	-171	-0-	18	1	711	2	Y	-0-	-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	984	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	623	-0-	-90	-0-	15	1	608	2	Y	-0-	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. N/A
08	651 N	182	-0-	-469	-0-	5	1	177	2	Y	-0-	4
09	630 N	411	-0-	-219	-0-	13	1	398	2	Y	-0-	4
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-	4
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	Y	3	7
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	13	1	412	2	Y	1	8
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	40	1	1246	2	Y	-0-	8

HOLMES "A"		WELL #:		24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. N/A
08	2325 X	1843	-0-	-482	-0-	48	1	1795	2	Y	-0-	9
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	82	1	2514	2	Y	-0-	9
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	76	1	2391	2	Y	-0-	9
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	114	1	3799	2	Y	-0-	9
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	123	1	3818	2	Y	-0-	9
*01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	91	1	2866	2	Y	-0-	9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	13	1	401	2	Y	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	276	-0-	-174	-0-	8	1	268	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	9	1	291	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	5	1	156	2	Y	-0-	-0-

GRIZZLY				WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386	
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	113	1	3552	2	Y	-0-	155
09	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	181	1	2148	2	Y	-0-	155
10	1643 X	324	-0-	-1319	-0-	9	1	315	2	Y	-0-	155
11	3540 X	764	-0-	-2776	-0-	19	1	742	2	Y	3	158
12	3658 X	1970	-0-	-1688	-0-	53	1	1895	2	Y	20	178
01	3658 X	2636	-0-	-1022	-0-	22	9	2571	2	Y	-0-	178
01						65	1					

BLACK				WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459	
08	4185 X	343	-0-	-3842	-0-	11	1	332	2	Y	-0-	21
09	4260 X	103	-0-	-4157	-0-	8	1	95	2	Y	-0-	21
10	4402 X	224	-0-	-4178	-0-	6	1	218	2	Y	-0-	21
11	4260 X	194	-0-	-4066	-0-	5	1	189	2	Y	-0-	21
12	2511 X	237	-0-	-2274	-0-	6	1	231	2	Y	-0-	21
01	341 X	225	-0-	-116	-0-	6	1	219	2	Y	-0-	21

HOLMES"A"				WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A	
08	1364 N	869	-0-	-495	-0-	23	1	846	2	Y	-0-	26
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	58	1	1771	2	Y	-0-	26
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	71	1	2241	2	Y	-0-	26
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	48	1	1601	2	Y	11	31
12	3100 N	4164	-0-	1064	1064	130	1	4021	2	Y	12	43
*01	3100 N	3845	-0-	745	1809	13	9	3726	2	Y	-0-	43
01						119	1					

POLAR				WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398	
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	117	1	3665	2	N	20	200
09	4050 X	3334	-0-	-716	-0-	258	1	3063	2	N	12	212
10	4185 X	3188	-0-	-997	-0-	88	1	3080	2	N	18	230
11	4050 X	1843	-0-	-2207	-0-	45	1	1752	2	N	42	80
12	3813 X	1332	-0-	-2481	-0-	35	1	1266	2	N	28	108
01	3813 X	1551	-0-	-2262	-0-	31	9	1500	2	N	12	120
01						38	1					
01						13	9					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007				TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070				
08	1581 N	939	-0-	-642	-0-	25	1	914	2	Y	-0-			32
09	1980 N	1618	-0-	-362	-0-	51	1	1567	2	Y	-0-			32
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	-0-			32
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	Y	-0-			32
12	1674 N	343	-0-	-1331	-0-	11	1	330	2	Y	2			34
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	15	1	455	2	Y	-0-			34
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520				
08	6014 X	5206	-0-	-808	-0-	160	1	5040	2	Y	5			55
09	5820 X	4057	-0-	-1763	-0-	314	1	3723	2	Y	18	35	1	38
10	5673 X	582	-0-	-5091	-0-	16	1	566	2	Y	-0-			38
11	5250 X	1029	-0-	-4221	-0-	26	1	1003	2	Y	-0-			38
12	5208 X	2402	-0-	-2806	-0-	65	1	2337	2	Y	-0-			38
01	5208 X	4069	-0-	-1139	-0-	100	1	3969	2	Y	-0-			38
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A				
08	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	54	1	1981	2	Y	-0-			4
09	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	2	Y	-0-			4
10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1528	2	Y	-0-			4
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-			4
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	76	1	2354	2	Y	-0-			4
*01	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	2	Y	-0-			4
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008				TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A				
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	Y	-0-			5
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	55	1	1679	2	Y	-0-			5
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	Y	-0-			5
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	26	1	874	2	Y	-0-			5
12	1271 N	664	-0-	-607	-0-	21	1	643	2	Y	-0-			5
*01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	2	Y	-0-			5
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850				
08	6045 X	11	-0-	-6034	-0-	11	2			Y	-0-			1
09	3180 X	5	-0-	-3175	-0-	5	2			Y	-0-	1	1	-0-
10	3286 X	234	-0-	-3052	-0-	6	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			-0-
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-			-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A				
08	13733 X	10795	-0-	-2938	-0-	332	1	10454	2	Y	8			44
09	13290 X	11136	-0-	-2154	-0-	866	1	10266	2	Y	4			48
10	9145 X	8912	-0-	-233	-0-	247	1	8662	2	Y	3			51
11	10440 X	2088	-0-	-8352	-0-	52	1	2036	2	Y	-0-			51
12	11501 X	1052	-0-	-10449	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-			51
01	11501 X	1988	-0-	-9513	-0-	49	1	1938	2	Y	1			52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCIA OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766 X	5153	-0-	-613	-0-	159 1	4992 2	Y	2			22
09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	493 1	5845 2	Y	13	14	1	21
10	5425 X	5135	-0-	-290	-0-	142 1	4992 2	Y	1			22
11	5190 X	3494	-0-	-1696	-0-	87 1	3404 2	Y	3			25
12	5890 X	4861	-0-	-1029	-0-	132 1	4728 2	Y	1			26
01	5890 X	3906	-0-	-1984	-0-	96 1	3809 2	Y	1			27

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230			
08	11935 X	5050	-0-	-6885	-0-	155 1	4888 2	Y	6			55
09	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	950 1	11268 2	Y	10			65
10	10261 X	8665	-0-	-1596	-0-	240 1	8419 2	Y	5			70
11	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	278 1	10820 2	Y	-0-			70
12	12648 X	9351	-0-	-3297	-0-	253 1	9095 2	Y	3			73
01	12648 X	9041	-0-	-3607	-0-	221 1	8813 2	Y	6			79

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180			
08	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	179 1	5644 2	Y	-0-			6
09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	413 1	4902 2	Y	-0-			6
10	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	128 1	4499 2	Y	2			8
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	84 1	3288 2	Y	-0-			8
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	135 1	4841 2	Y	1			9
*01	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	125 1	4961 2	Y	2			11

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A			
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	107 1	3362 2	Y	-0-			4
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	304 1	3609 2	Y	-0-			4
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	46 1	1625 2	Y	-0-			4
11	1380 X	1342	-0-	-38	-0-	34 1	1308 2	Y	-0-			4
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	141 1	5069 2	Y	-0-			4
*01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	85 1	3388 2	Y	-0-			4

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A			
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	94 1	3384 2	Y	5			114
09	3240 X	2458	-0-	-782	-0-	70 1	2377 2	Y	10			124
10	3348 X	2060	-0-	-1288	-0-	56 1	2001 2	Y	3			127
11	3240 X	1581	-0-	-1659	-0-	32 1	1543 2	Y	5			132
12	3348 X	1704	-0-	-1644	-0-	47 1	1647 2	Y	9			141
*01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	106 1	4197 2	Y	16	112	1	45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	64	1	2003	2	Y	3		23
09	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	178	1	2109	2	Y	2		25
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	97	1	3421	2	Y	10		35
11	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	128	1	4990	2	Y	-0-		35
12	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	287	1	10303	2	Y	19		54
*01	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	179	1	7151	2	Y	22		76

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	265	1	8339	2	Y	2		17
09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	546	1	6481	2	Y	6	11 1	12
10	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	197	1	6914	2	Y	1		13
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	158	1	6149	2	Y	4		17
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	147	1	5289	2	Y	1		18
*01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	116	1	4637	2	Y	1		19

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	366	-0-	-347	-0-	11	1	355	2	Y	-0-		-0-
09	810 N	254	-0-	-556	-0-	20	1	234	2	Y	-0-		-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	2	Y	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	2	Y	-0-		-0-
*01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	20	1	814	2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B"				WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 13450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	3918	-0-	-1445	-0-	121	1	3795	2	Y	2		18
09	5190 X	4019	-0-	-1171	-0-	312	1	3699	2	Y	7	11 1	14
10	5363 X	3150	-0-	-2213	-0-	87	1	3062	2	Y	1		15
11	5190 X	2992	-0-	-2198	-0-	75	1	2910	2	Y	6		21
12	4154 X	3468	-0-	-686	-0-	94	1	3372	2	Y	2		23
*01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	124	1	4922	2	Y	3		26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490													
08		7130 X	459	-0-	-6671	-0-	14	1	445	2	Y	-0-	
09		9060 X	2980	-0-	-6080	-0-	232	1	2747	2	Y	1	3 1
10		9362 X	9286	-0-	-76	-0-	257	1	9028	2	Y	1	4
11		9060 X	1821	-0-	-7239	-0-	46	1	1774	2	Y	1	5
12		7223 X	1021	-0-	-6202	-0-	28	1	993	2	Y	-0-	5
01		9300 X	1001	-0-	-8299	-0-	25	1	976	2	Y	-0-	5

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626													
08		19468 X	4428	-0-	-15040	-0-	136	1	4291	2	Y	1	12
09		11160 X	3734	-0-	-7426	-0-	290	1	3441	2	Y	3	8 1
10		6758 X	5854	-0-	-904	-0-	162	1	5692	2	Y	-0-	7
11		6540 X	2614	-0-	-3926	-0-	65	1	2549	2	Y	-0-	7
12		5952 X	3427	-0-	-2525	-0-	93	1	3334	2	Y	-0-	7
01		5859 X	4838	-0-	-1021	-0-	118	1	4720	2	Y	-0-	7

XTO ENERGY INC. 945936 JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142													
08		961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-	-0-	-0-
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	-0-	-0-
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	-0-	-0-
11		900 N	686	-0-	-214	-0-	686	2		N	-0-	-0-	-0-
12		961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2		N	-0-	-0-	-0-
01		1054 N	801	-0-	-253	-0-	801	2		N	-0-	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813													
08		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2		N	-0-	-0-	-0-
09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-	-0-	-0-
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-	-0-	-0-
11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-	-0-	-0-
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-	-0-	-0-
01		1519 N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2		N	-0-	-0-	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502													
08		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-	-0-	-0-
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-	-0-	-0-
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	-0-	-0-
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-	-0-	-0-
12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-	-0-	-0-
*01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-	-0-	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337													
08		806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2		N	-0-	-0-	-0-
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2		N	-0-	-0-	-0-
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-	-0-	-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-	-0-	-0-
12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-	-0-	-0-
01		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2		N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 084331	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12398	- 12469		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

THOMPSON, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 100686	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8620	- 12512		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 106918	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 13620	PERF.11031	- 13273		
08	620 N	472	-0-	-148	-0-	472 2		N	-0-	-0-	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-	
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	-0-	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-	
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2		N	-0-	-0-	
01	589 N	469	-0-	-120	-0-	469 2		N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 112196	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13277	- 13489		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 142066	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12225	PERF.11532	- 12107		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-	
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2		N	-0-	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-	-0-	

REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		1	RRCID -> 148768	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 12522	PERF.12096	- 12412		
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-	-0-	
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-	
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-	-0-	
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	-0-	
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-	-0-	

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 167188	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11129	- 12052		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	167802	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11109 - 12071
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-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
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	2	N	-0-	-0-	
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
10	899	N	513	-0-	-386	-0-	513	2	N	-0-	-0-	
11	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2	N	-0-	-0-	
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2	N	-0-	-0-	
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	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
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6 9	N	5	5 8 -0-
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2 9	N	2	2 8 -0-
10	2387	X	2054	-0-	-333	-0-	2054	2		N	-0-	-0-
11	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1472	2		N	-0-	-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-	-0-
01	2387	X	1647	-0-	-740	-0-	1647	2		N	-0-	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	185304	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10555 - 12953
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3066	2	7 9	N	6	202
09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-	202
10	2108	X	1899	-0-	-209	-0-	1899	2		N	-0-	202
11	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	1256	2		N	-0-	202
12	2108	X	1622	-0-	-486	-0-	1622	2		N	-0-	202
01	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	1663	2		N	-0-	202
HALL, F. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	8756 - 13204
08	1581	X	563	-0-	-1018	-0-	562	2	1 9	N	1	1 8 -0-
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2 9	N	2	2 8 -0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-	-0-
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3826	2	2 9	N	2	2 8 -0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-	-0-
*01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2		N	-0-	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11165 - 13393
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2		N	-0-	-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-	-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-	-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-	-0-
12	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2		N	-0-	-0-
01	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	1227	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
08	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	2716	2		N	-0-	-0-
09	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	2878	2		N	-0-	-0-
10	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	2928	2		N	-0-	-0-
11	3180	X	2654	-0-	-526	-0-	2654	2		N	-0-	-0-
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2		N	-0-	-0-
01	2976	X	2665	-0-	-311	-0-	2665	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3906 X	3581	-0-	-325	-0-	3581	2	N	-0-		85
09		3780 X	3275	-0-	-505	-0-	3275	2	N	-0-		85
10		3875 X	3115	-0-	-760	-0-	3115	2	N	-0-		85
11		3750 X	2905	-0-	-845	-0-	2905	2	N	-0-		85
12		3875 X	2900	-0-	-975	-0-	2900	2	N	-0-		85
01		3596 X	2636	-0-	-960	-0-	2636	2	N	-0-		85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284												
08		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	-0-		-0-
09		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2	N	-0-		-0-
10		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2	N	-0-		-0-
11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2	N	-0-		-0-
12		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-		-0-
*01		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254												
08		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3918	2	6 9 N	5	5 8	-0-
09		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4697	2	3 9 N	3	3 8	-0-
10		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2	N	-0-		-0-
11		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4394	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2	N	-0-		-0-
*01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834												
08		2201 X	2108	-0-	-93	-0-	2107	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		2130 X	1897	-0-	-233	-0-	1896	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		2201 X	2056	-0-	-145	-0-	2056	2	N	-0-		-0-
11		2100 X	1960	-0-	-140	-0-	1960	2	N	-0-		-0-
12		2108 X	2008	-0-	-100	-0-	2008	2	N	-0-		-0-
01		2108 X	1956	-0-	-152	-0-	1956	2	N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742												
08		3906 X	3072	-0-	-834	-0-	3072	2	N	-0-		42
09		3780 X	3100	-0-	-680	-0-	3100	2	N	-0-		42
10		3007 X	2255	-0-	-752	-0-	2255	2	N	-0-		42
11		2970 X	2312	-0-	-658	-0-	2312	2	N	-0-		42
12		3193 X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2	N	-0-		42
01		3193 X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2	N	-0-		42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463												
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2	N	-0-		-0-
09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-		-0-
10		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-
11		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
12		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-		-0-
*01		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084												
08		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2	N	-0-		19
09		3930 X	3710	-0-	-220	-0-	3710	2	N	-0-		19
10		4061 X	3754	-0-	-307	-0-	3754	2	N	-0-		19
11		3930 X	3596	-0-	-334	-0-	3596	2	N	-0-		19
12		3968 X	3618	-0-	-350	-0-	3618	2	N	-0-		19
01		3875 X	3610	-0-	-265	-0-	3610	2	N	-0-		19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2103	2	3	9	N	3	3 8	-0-
09	2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1675	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	1829	2			N	-0-		-0-
11	2040 N	1561	-0-	-479	-0-	1561	2			N	-0-		-0-
12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-		-0-
*01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104				
08	4154 X	2956	-0-	-1198	-0-	2949	2	7	9	N	6	6 8	-0-
09	4020 X	2951	-0-	-1069	-0-	2948	2	3	9	N	3	3 8	-0-
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-		-0-
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4151	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	3024	2			N	-0-		-0-
*01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992				
08	1953 N	1223	-0-	-730	-0-	1223	2			N	-0-		-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-		-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-		-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-		-0-
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-		-0-
*01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801				
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3725	2	6	9	N	5	5 8	-0-
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3738	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-		-0-
11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-		-0-
12	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-		-0-
*01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595				
08	2573 X	2372	-0-	-201	-0-	2372	2			N	-0-		152
09	2490 X	2293	-0-	-197	-0-	2293	2			N	-0-		152
10	2542 X	2246	-0-	-296	-0-	2246	2			N	-0-		152
11	2460 X	2118	-0-	-342	-0-	2118	2			N	-0-		152
12	2542 X	2283	-0-	-259	-0-	2283	2			N	-0-		152
*01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-		152

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661				
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-		-0-
09	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-		-0-
10	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-		-0-
11	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-		-0-
12	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-		-0-
*01	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8347 - 13310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2	N	-0-		-0-
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	-0-		-0-
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-		-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-		-0-
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-		-0-
*01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 12326	
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2	N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
10	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2	N	-0-		-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2	N	-0-		-0-
12	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2	N	-0-		-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	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	
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	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	
08	4154 X	3823	-0-	-331	-0-	3816	2	7 9 N	6	6 8	-0-
09	3990 X	3789	-0-	-201	-0-	3785	2	4 9 N	4	4 8	-0-
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2	N	-0-		-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	N	-0-		-0-
01	4185 X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 12643	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		-0-
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 12918	
08	7068 X	6088	-0-	-980	-0-	6088	2	N	-0-		13
09	6840 X	5316	-0-	-1524	-0-	5316	2	N	-0-		13
10	5952 X	5913	-0-	-39	-0-	5913	2	N	-0-		13
11	5880 X	5618	-0-	-262	-0-	5618	2	N	-0-		13
12	6076 X	6014	-0-	-62	-0-	6014	2	N	-0-		13
*01	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2	N	-0-		13

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF.11572 - 12211	
08	2387 X	1178	-0-	-1209	-0-	1171	2	7 9 N	6	187 1	54
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2	N	-0-		54
10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-		54
11	1620 X	5	-0-	-1615	-0-	5	2	N	-0-		54
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-		54
*01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-		54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-		42
09		3390 X	3027	-0-	-363	-0-	3027 2		N	-0-		42
10		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-		42
11		3390 X	3380	-0-	-10	-0-	3380 2		N	-0-		42
12		3503 X	3118	-0-	-385	-0-	3118 2		N	-0-		42
01		3503 X	3478	-0-	-25	-0-	3478 2		N	-0-		42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228												
08		3472 X	3462	-0-	-10	-0-	3462 2		N	-0-		108
09		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		N	-0-		108
10		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-		108
11		3360 X	3255	-0-	-105	-0-	3255 2		N	-0-		108
12		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2		N	-0-		108
*01		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 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												
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-		-0-
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-		-0-
*01		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102												
08		3410 X	3042	-0-	-368	-0-	3042 2		N	-0-		21
09		3300 X	2851	-0-	-449	-0-	2851 2		N	-0-		21
10		3131 X	2871	-0-	-260	-0-	2871 2		N	-0-		21
11		3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2891 2		N	-0-		21
12		3038 X	2995	-0-	-43	-0-	2995 2		N	-0-		21
01		3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2986 2		N	-0-		21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442												
08		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7890 2	29 9	N	26	26 8	-0-
09		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7053 2	13 9	N	12	12 8	-0-
10		3875 X	1235	-0-	-2640	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
11		4320 X	1156	-0-	-3164	-0-	1155 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		4464 X	91	-0-	-4373	-0-	91 2		N	-0-		-0-
01		4464 X	2820	-0-	-1644	-0-	2820 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741												
08		4433 X	3671	-0-	-762	-0-	3671 2		N	-0-		-0-
09		4290 X	4124	-0-	-166	-0-	4124 2		N	-0-		-0-
10		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 2		N	-0-		-0-
11		4290 X	2867	-0-	-1423	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
12		4433 X	2544	-0-	-1889	-0-	2544 2		N	-0-		-0-
01		4433 X	2346	-0-	-2087	-0-	2346 2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028												
08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1580 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
*01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11071 - 13244	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		-0-	
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-		-0-	
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-		-0-	
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-	
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-		-0-	
01	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2	N	-0-		-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	193473	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8532 - 12257	
08	2418 X	2233	-0-	-185	-0-	2167	2	N	60		153	
09	2160 X	2096	-0-	-64	-0-	2094	2	N	2	143 1	12	
10	2232 X	2199	-0-	-33	-0-	2199	2	N	-0-		12	
11	2160 X	2079	-0-	-81	-0-	2079	2	N	-0-		12	
12	2232 X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2	N	-0-		12	
01	2232 X	1774	-0-	-458	-0-	1774	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	
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2	N	-0-		-0-	
09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-		-0-	
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2	N	-0-		-0-	
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-		-0-	
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-		-0-	
*01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	N	-0-		-0-	

HALL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	193739	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	12752	PERF. 8728 - 12462	
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-		-0-	
09	1680 N	1396	-0-	-284	-0-	1396	2	N	-0-		-0-	
10	1736 N	742	-0-	-994	-0-	742	2	N	-0-		-0-	
11	1680 N	505	-0-	-1175	-0-	505	2	N	-0-		-0-	
12	1457 N	474	-0-	-983	-0-	474	2	N	-0-		-0-	
01	744 N	546	-0-	-198	-0-	546	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	
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		-0-	
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-	
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-		-0-	
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		-0-	
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-		-0-	
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	194266	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	13542	PERF. 8692 - 13428	
08	3100 N	3235	-0-	135	940	3235	2	N	-0-		-0-	
09	3771 X	2831	-0-	-940	-0-	2831	2	N	-0-		-0-	
10	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-		-0-	
11	1740 X	1522	-0-	-218	-0-	1522	2	N	-0-		-0-	
12	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2	N	-0-		-0-	
*01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2	N	-0-		-0-	

HALL, F. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194370	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 8718 - 12560	
08	713 N	256	-0-	-457	-0-	256	2	N	-0-		-0-	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-	
10	713 N	247	-0-	-466	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		-0-	
12	713 N	294	-0-	-419	-0-	294	2	N	-0-		-0-	
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11122 - 13468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			N	-0-	-0-
09		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-	-0-
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			N	-0-	-0-
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2			N	-0-	-0-
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			N	-0-	-0-
*01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 12997
08		3038 X	2561	-0-	-477	-0-	2561 2			N	-0-	110
09		2940 X	2630	-0-	-310	-0-	2615 2	15 9		N	14	124
10		3038 X	2604	-0-	-434	-0-	2590 2	14 9		N	13	137
11		2940 X	2424	-0-	-516	-0-	2424 2			N	-0-	137
12		2728 X	2475	-0-	-253	-0-	2475 2			N	-0-	137
01		2728 X	2612	-0-	-116	-0-	2612 2			N	-0-	137

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 13127
08		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-	45
09		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-	45
10		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2			N	-0-	45
11		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2			N	-0-	45
12		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2			N	-0-	45
*01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2			N	-0-	45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 195989		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13590		PERF.11106 - 13314
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2			N	-0-	-0-
09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2			N	-0-	-0-
10		2449 N	687	-0-	-1762	-0-	687 2			N	-0-	-0-
11		2190 N	1669	-0-	-521	-0-	1669 2			N	-0-	-0-
12		3100 N	3805	-0-	705	-0-	3805 2			N	-0-	-0-
*01		3100 N	3528	-0-	428	-0-	1133 3528 2			N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 196025		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 12751
08		1550 N	1182	-0-	-368	-0-	1182 2			N	-0-	-0-
09		1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
10		1705 N	1427	-0-	-278	-0-	1427 2			N	-0-	-0-
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
12		1550 N	1300	-0-	-250	-0-	1300 2			N	-0-	-0-
*01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 196028		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11008 - 13199
08		4371 X	2402	-0-	-1969	-0-	2402 2			N	-0-	-0-
09		2700 X	2478	-0-	-222	-0-	2478 2			N	-0-	-0-
10		2790 X	2432	-0-	-358	-0-	2432 2			N	-0-	-0-
11		2700 X	2404	-0-	-296	-0-	2404 2			N	-0-	-0-
12		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2			N	-0-	-0-
01		2573 X	2454	-0-	-119	-0-	2454 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
08		3100 N	3779	-0-	679	-0-	1358 3779 2			N	-0-	-0-
09		4740 X	3382	-0-	-1358	-0-	3382 2			N	-0-	-0-
10		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2			N	-0-	-0-
11		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			N	-0-	-0-
12		1767 X	1441	-0-	-326	-0-	1441 2			N	-0-	-0-
01		1767 X	1026	-0-	-741	-0-	1026 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114										COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	8744 - 12649
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			26	
09		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			26	
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			26	
11		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			26	
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			26	
*01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			26	

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116										COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8975 - 12294
08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3180	2	4 9	N	4	4 8		-0-	
09		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
10		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-	
11		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-	
*01		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	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
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			57	
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			57	
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			57	
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			57	
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			57	
*01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			57	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129										COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8947 - 12697
08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
09		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6604	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
10		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-			-0-	
11		3720 X	1644	-0-	-2076	-0-	1644	2		N	-0-			-0-	
12		3844 X	1423	-0-	-2421	-0-	1423	2		N	-0-			-0-	
01		3844 X	1608	-0-	-2236	-0-	1608	2		N	-0-			-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238										COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	8931 - 12918
08		3875 X	3033	-0-	-842	-0-	3026	2	7 9	N	6	6 8		-0-	
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3572	2	6 9	N	5	5 8		-0-	
10		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-			-0-	
11		3840 X	3147	-0-	-693	-0-	3146	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-			-0-	
01		3968 X	2148	-0-	-1820	-0-	2148	2		N	-0-			-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322										COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	8798 - 12490
08		3100 N	5014	-0-	1914	-0-	1914	2	14 9	N	13	13 8		-0-	
09		3000 N	3536	-0-	536	-0-	2450	2	6 9	N	5	5 8		-0-	
10		3100 N	3236	-0-	136	-0-	2586	2		N	-0-			-0-	
11		5493 X	2907	-0-	-2586	-0-	2906	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-	
*01		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-	

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570										COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 12093
08		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			62	
09		3990 X	3849	-0-	-141	-0-	3849	2		N	-0-			62	
10		4123 X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2		N	-0-			62	
11		4410 X	3107	-0-	-1303	-0-	3107	2		N	-0-			62	
12		4557 X	3643	-0-	-914	-0-	3643	2		N	-0-			62	
01		4557 X	3704	-0-	-853	-0-	3704	2		N	-0-			62	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3039 2	13 9	N	12	12 8	-0-
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1390 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
11		1800 N	1208	-0-	-592	-0-	1207 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-		-0-
*01		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030												
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-		114
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		114
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-		114
11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-		114
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-		114
*01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 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												
08		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2864 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2640 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		2573 N	2318	-0-	-255	-0-	2318 2		N	-0-		-0-
11		2490 N	1925	-0-	-565	-0-	1924 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		2573 N	1667	-0-	-906	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
01		2325 N	1397	-0-	-928	-0-	1397 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343												
08		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
09		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-		-0-
10		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
11		2190 N	2143	-0-	-47	-0-	2143 2		N	-0-		-0-
12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-		-0-
01		2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439												
08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
09		1050 X	43	-0-	-1007	-0-	43 2		N	-0-		-0-
10		961 X	38	-0-	-923	-0-	38 2		N	-0-		-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
*01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779												
08		3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763 2		N	-0-		-0-
09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-		-0-
10		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-		-0-
11		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951 2		N	-0-		-0-
12		3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2785 2		N	-0-		-0-
*01		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437 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												
08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-		35
09		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2690 2	44 9	N	40		75
10		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-		75
11		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-		75
12		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-		75
*01		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-		75

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3069 X	2220	-0-	-849	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2166	-0-	-841	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2749	-0-	-161	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
*01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	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				
08	3007 X	613	-0-	-2394	-0-	613	2		N	-0-			75
09	1200 X	439	-0-	-761	-0-	439	2		N	-0-			75
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			75
11	600 X	391	-0-	-209	-0-	391	2		N	-0-			75
12	620 X	533	-0-	-87	-0-	533	2		N	-0-			75
01	713 X	358	-0-	-355	-0-	358	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				
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	651	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	565	-0-	-613	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	900 N	524	-0-	-376	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	2		N	-0-			-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648				
08	3224 X	2817	-0-	-407	-0-	2756	2	61	9	N	55		143
09	3120 X	2485	-0-	-635	-0-	2443	2	42	9	N	38		181
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3270	2	4	9	N	4	163 1	22
11	3060 X	2889	-0-	-171	-0-	2889	2			N	-0-		22
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3		25
01	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2861	2	63	9	N	57		82

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010				
08	1984 N	902	-0-	-1082	-0-	902	2			N	-0-		48
09	2610 N	888	-0-	-1722	-0-	888	2			N	-0-		48
10	1395 N	941	-0-	-454	-0-	941	2			N	-0-		48
11	870 N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-		48
12	930 N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-		48
01	930 N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-		48

RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059				
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-		18
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-		18
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-		18
11	810 N	395	-0-	-415	-0-	395	2			N	-0-		18
12	837 N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-		18
01	837 N	424	-0-	-413	-0-	424	2			N	-0-		18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587				
08	589 N	450	-0-	-139	-0-	449	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	570 N	381	-0-	-189	-0-	381	2			N	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-		-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-		-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	416	-0-	-111	-0-	416 2		N	-0-		-0-
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
*01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483												
08		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-		130
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2490 2	20 9	N	18	134 1	14
10		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-		14
11		2580 N	1560	-0-	-1020	-0-	1560 2		N	-0-		14
12		2604 N	2171	-0-	-433	-0-	2171 2		N	-0-		14
01		2666 N	1939	-0-	-727	-0-	1939 2		N	-0-		14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-		39
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		39
10		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-		39
11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-		39
12		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-		39
*01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-		39

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
09		480 N	70	-0-	-410	-0-	70 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
11		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-		-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		-0-
01		1240 N	29	-0-	-1211	-0-	29 2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198												
08		2759 N	66	-0-	-2693	-0-	66 2		N	-0-		-0-
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		-0-
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		3100 N	4203	-0-	1103	1103	4203 2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189												
08		2387 X	1887	-0-	-500	-0-	1887 2		N	-0-		-0-
09		2370 X	2301	-0-	-69	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
10		2449 X	2194	-0-	-255	-0-	2194 2		N	-0-		-0-
11		2370 X	2158	-0-	-212	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
12		2387 X	2016	-0-	-371	-0-	2016 2		N	-0-		-0-
01		2387 X	1813	-0-	-574	-0-	1813 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												
08		2511 N	1749	-0-	-762	-0-	1747 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		2100 N	1186	-0-	-914	-0-	1185 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2573 N	1803	-0-	-770	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-		-0-
01		1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3101 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2566 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
11		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2862 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		3100 N	3162	-0-	62	62	3162 2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	3077	-0-	-23	39	3077 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654													
08		2418 X	1711	-0-	-707	-0-	1711 2		N	-0-			92
09		2340 X	1240	-0-	-1100	-0-	1240 2		N	-0-			92
10		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951 2		N	-0-			92
11		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2		N	-0-			92
12		2418 X	1092	-0-	-1326	-0-	1092 2		N	-0-			92
*01		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		N	-0-			92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576													
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-			-0-
11		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-			-0-
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
*01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552													
08		2201 X	2058	-0-	-143	-0-	2058 2		N	-0-			110
09		2130 X	1823	-0-	-307	-0-	1823 2		N	-0-			110
10		2170 X	851	-0-	-1319	-0-	851 2		N	-0-			110
11		1980 X	1038	-0-	-942	-0-	1038 2		N	-0-			110
12		2046 X	1141	-0-	-905	-0-	1141 2		N	-0-			110
01		2046 X	1246	-0-	-800	-0-	1246 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													
08		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5177 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5215 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2		N	-0-			-0-
11		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 2		N	-0-			-0-
12		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2		N	-0-			-0-
*01		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460													
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2008 2	8 9	N	7	7 8		-0-
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
11		1950 N	1494	-0-	-456	-0-	1493 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
01		1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829													
08		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2999 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2608 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
11		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2718 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
*01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 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 #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
09		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
10		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
*01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	437	-0-	-648	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11		870 N	211	-0-	-659	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12		558 N	338	-0-	-220	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
08		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5272	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		4560 X	3859	-0-	-701	-0-	3857	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		4712 X	3065	-0-	-1647	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
11		4560 X	3150	-0-	-1410	-0-	3149	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
01		4712 X	4297	-0-	-415	-0-	4297	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941														
08		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
09		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
10		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2		N	-0-			-0-
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
12		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
*01		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	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														
08		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5319	2	17 9	N	15	15 8		-0-
09		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	2	7 9	N	6	6 8		-0-
10		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2		N	-0-			-0-
11		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5971	2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		N	-0-			-0-
*01		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254														
08		2852 X	2338	-0-	-514	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
09		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
10		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
11		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
*01		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	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														
08		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3831	2	10 9	N	9	9 8		-0-
09		3930 X	3645	-0-	-285	-0-	3641	2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		4061 X	3674	-0-	-387	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
11		3930 X	3641	-0-	-289	-0-	3639	2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		3844 X	3161	-0-	-683	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
01		3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 201564		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 14272		PERF. 11136 - 14150		
08	2046 X	1231	-0-	-815	-0-	1230	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2232	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-		-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-		-0-
*01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 201723		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12954		PERF. 12048 - 12730		
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2886	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-		-0-
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-		-0-
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-		-0-
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-		-0-
*01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	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		
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-		34
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-		34
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-		34
11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2		N	-0-		34
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2		N	-0-		34
*01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	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		
08	2542 X	2019	-0-	-523	-0-	2012	2	7 9	N	6	6 8	-0-
09	2100 X	1725	-0-	-375	-0-	1723	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-		-0-
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-		-0-
*01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202122		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 14190		PERF. 11522 - 14030		
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-		-0-
10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-		-0-
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-		-0-
*01	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12758		PERF. 11210 - 12566		
08	2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1732	2		N	-0-		18
09	1680 N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2		N	-0-		18
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-		18
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-		18
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-		18
01	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6 9	N	5		23

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8486 - 12390		
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	825	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2		N	-0-		-0-
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2		N	-0-		-0-
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2		N	-0-		-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		-0-
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	3627 X	3033	-0-	-594	-0-	3030	2	3	9	N	3	92
09	3510 X	2373	-0-	-1137	-0-	2296	2	77	9	N	70	15
10	3627 X	2566	-0-	-1061	-0-	2566	2			N	-0-	15
11	3030 X	1517	-0-	-1513	-0-	1517	2			N	-0-	15
12	3131 X	1601	-0-	-1530	-0-	1601	2			N	-0-	15
*01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-	15

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944				
08	2883 X	1204	-0-	-1679	-0-	1203	2	1	9	N	1	-0-
09	2790 X	1114	-0-	-1676	-0-	1114	2			N	-0-	-0-
10	2852 X	1058	-0-	-1794	-0-	1058	2			N	-0-	-0-
11	1170 X	838	-0-	-332	-0-	838	2			N	-0-	-0-
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-	-0-
*01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197				
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-	-0-
09	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-	-0-
10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-	-0-
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-	-0-
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-	-0-
*01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978				
08	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-	127
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-	127
10	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			N	-0-	127
11	4590 X	4227	-0-	-363	-0-	4227	2			N	-0-	127
12	4743 X	2681	-0-	-2062	-0-	2681	2			N	-0-	127
01	4743 X	4239	-0-	-504	-0-	4239	2			N	-0-	127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624				
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-	-0-
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-	-0-
10	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-	-0-
11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-	-0-
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-	-0-
*01	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501				
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-	56
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-	56
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-	56
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-	56
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-	56
*01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-	56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370				
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	50
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-	50
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-	50
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	50
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-	50
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
01	6045 X	2594	-0-	-3451	-0-	2594	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979					
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			52
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			52
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			52
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			52
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			52
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			52

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244					
08	9486 X	8876	-0-	-610	-0-	8876	2		N	-0-			-0-
09	8760 X	8516	-0-	-244	-0-	8516	2		N	-0-			-0-
10	8897 X	7725	-0-	-1172	-0-	7725	2		N	-0-			-0-
11	8610 X	6977	-0-	-1633	-0-	6977	2		N	-0-			-0-
12	8897 X	6846	-0-	-2051	-0-	6846	2		N	-0-			-0-
01	8866 X	7396	-0-	-1470	-0-	7396	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					
08	744 N	437	-0-	-307	-0-	437	2		N	-0-			18
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			18
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			18
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			18
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			18
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386					
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			150
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-			150
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-			150
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			150
12	3596 X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2		N	-0-			150
01	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	3399	2		N	-0-			150

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 205119		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034					
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			81
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			81
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			81
11	750 N	614	-0-	-136	-0-	614	2		N	-0-			81
12	775 N	546	-0-	-229	-0-	546	2		N	-0-			81
01	775 N	443	-0-	-332	-0-	443	2		N	-0-			81

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 205152		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402					
08	3751 X	2961	-0-	-790	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
12	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
*01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	205504	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11196 - 13648	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-	
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-	-0-	
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-	-0-	
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	-0-	
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-	-0-	
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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	
08	1519 N	1208	-0-	-311	-0-	1200	2	8 9	N	7	7 8	-0-
09	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1355	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10	1519 N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2		N	-0-		-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	205573	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11037 - 13379	
08	2015 N	1738	-0-	-277	-0-	1738	2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1430	-0-	-460	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-		-0-
11	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2		N	-0-		-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1815	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	
08	3100 N	3126	-0-	26	26	3125	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	3000 N	3156	-0-	156	182	3155	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3100 N	3252	-0-	152	334	3252	2		N	-0-		-0-
11	3387 X	3053	-0-	-334	-0-	3053	2		N	-0-		-0-
12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-		-0-
*01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		12	RRCID ->	206363	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13518	PERF.10959 - 12245	
08	3162 X	2606	-0-	-556	-0-	2606	2		N	-0-		23
09	3060 X	2475	-0-	-585	-0-	2475	2		N	-0-		23
10	3162 X	2583	-0-	-579	-0-	2583	2		N	-0-		23
11	3060 X	2467	-0-	-593	-0-	2467	2		N	-0-		23
12	2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2		N	-0-		23
01	2604 X	2472	-0-	-132	-0-	2472	2		N	-0-		23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	207370	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11868 - 13838	
08	3875 X	727	-0-	-3148	-0-	727	2		N	-0-		-0-
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-		-0-
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2		N	-0-		-0-
11	3750 X	269	-0-	-3481	-0-	269	2		N	-0-		-0-
12	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2		N	-0-		-0-
*01	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	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	
08	3875 X	3442	-0-	-433	-0-	3440	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	3750 X	3282	-0-	-468	-0-	3281	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3875 X	3174	-0-	-701	-0-	3174	2		N	-0-		-0-
11	3750 X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2		N	-0-		-0-
12	3658 X	2783	-0-	-875	-0-	2783	2		N	-0-		-0-
01	3441 X	2711	-0-	-730	-0-	2711	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3410 X	3257	-0-	-153	-0-	3257 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	2957	-0-	-343	-0-	2957 2		N	-0-		-0-
10		3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252 2		N	-0-		-0-
11		3210 X	3058	-0-	-152	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
12		3317 X	3094	-0-	-223	-0-	3094 2		N	-0-		-0-
*01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720												
08		3937 X	2765	-0-	-1172	-0-	2765 2		N	-0-		-0-
09		3810 X	1882	-0-	-1928	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	1721	-0-	-1162	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
11		2670 X	1888	-0-	-782	-0-	1888 2		N	-0-		-0-
12		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2		N	-0-		-0-
*01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362												
08		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2		N	-0-		142
09		5640 X	5199	-0-	-441	-0-	5199 2		N	-0-		142
10		5580 X	5123	-0-	-457	-0-	5123 2		N	-0-		142
11		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2		N	-0-		142
12		5890 X	5614	-0-	-276	-0-	5614 2		N	-0-		142
*01		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100 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												
08		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2		N	-0-		-0-
09		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2		N	-0-		-0-
10		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2		N	-0-		-0-
11		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 2		N	-0-		-0-
12		4898 X	4093	-0-	-805	-0-	4093 2		N	-0-		-0-
01		4898 X	2770	-0-	-2128	-0-	2770 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508												
08		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		N	-0-		-0-
09		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165 2		N	-0-		-0-
10		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		N	-0-		-0-
11		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2		N	-0-		-0-
12		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714 2		N	-0-		-0-
*01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-		18
09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		18
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-		18
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		18
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		18
*01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6036 2	13 9	N	12	12 8		-0-
09		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		N	-0-			-0-
10		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-			-0-
11		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4214 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-			-0-
*01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626													
08		2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
*01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680													
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			23
09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-			23
10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-			23
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			23
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			23
*01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 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													
08		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-			-0-
10		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
12		992 N	662	-0-	-330	-0-	662 2		N	-0-			-0-
01		992 N	748	-0-	-244	-0-	748 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313													
08		3317 X	3237	-0-	-80	-0-	3237 2		N	-0-			91
09		3210 X	3007	-0-	-203	-0-	3007 2		N	-0-			91
10		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2		N	-0-			91
11		3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882 2		N	-0-			91
12		3224 X	2901	-0-	-323	-0-	2901 2		N	-0-			91
01		3224 X	2725	-0-	-499	-0-	2725 2		N	-0-			91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690													
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-			-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
*01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 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													
08		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3972 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3713 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3751 X	3016	-0-	-735	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
11		3630 X	2867	-0-	-763	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
12		3751 X	3006	-0-	-745	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
01		3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3278 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 #:		17	RRCID ->	210230	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11406 - 13866
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-		-0-
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-		-0-
10	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-		-0-
11	1980 X	1572	-0-	-408	-0-	1572	2	N	-0-		-0-
12	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		-0-
*01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	210909	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8432 - 13569
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	N	-0-		-0-
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	N	-0-		-0-
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-		-0-
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2	N	-0-		-0-
12	2697 X	2131	-0-	-566	-0-	2131	2	N	-0-		-0-
*01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	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
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2	N	-0-		-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8901 - 12429
08	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	1707	2	N	2	2 8	-0-
09	2190 N	1934	-0-	-256	-0-	1933	2	N	1	1 8	-0-
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1439	-0-	-211	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
12	1984 N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1310	-0-	-426	-0-	1310	2	N	-0-		-0-

TUMLINSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12191 - 12590
08	3472 X	3451	-0-	-21	-0-	3451	2	N	-0-		-0-
09	3360 X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2	N	-0-		-0-
10	3472 X	1270	-0-	-2202	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
11	3360 X	1674	-0-	-1686	-0-	1674	2	N	-0-		-0-
12	3472 X	3434	-0-	-38	-0-	3434	2	N	-0-		-0-
*01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11360 - 13780
08	5053 X	4809	-0-	-244	-0-	4809	2	N	-0-		-0-
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2	N	-0-		-0-
10	4960 X	4421	-0-	-539	-0-	4421	2	N	-0-		-0-
11	4800 X	4017	-0-	-783	-0-	4017	2	N	-0-		-0-
12	5053 X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2	N	-0-		-0-
01	5053 X	4595	-0-	-458	-0-	4595	2	N	-0-		-0-

BATTLE, BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10746 - 13392
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2	N	-0-		-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2	N	-0-		-0-
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-		10380	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-		4937	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		3703	2		N	-0-		-0-
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-		3398	2		N	-0-		-0-
12		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		3084	2		N	-0-		-0-
*01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		3139	2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699														
08		3348 X	2896	-0-	-452	-0-		2895	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		3240 X	2230	-0-	-1010	-0-		2230	2		N	-0-		-0-
10		3565 X	2398	-0-	-1167	-0-		2398	2		N	-0-		-0-
11		3450 X	1000	-0-	-2450	-0-		1000	2		N	-0-		-0-
12		3565 X	1425	-0-	-2140	-0-		1425	2		N	-0-		-0-
*01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		3073	2		N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594														
08		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1961	2		N	-0-		-0-
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1856	2		N	-0-		-0-
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1698	2		N	-0-		-0-
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	2		N	-0-		-0-
12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771	2		N	-0-		-0-
*01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	2		N	-0-		-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463														
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1381	2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		1410 N	1142	-0-	-268	-0-		1140	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		1364 N	783	-0-	-581	-0-		783	2		N	-0-		-0-
11		1350 N	360	-0-	-990	-0-		360	2		N	-0-		-0-
12		1178 N	358	-0-	-820	-0-		358	2		N	-0-		-0-
01		775 N	471	-0-	-304	-0-		471	2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867														
08		7967 X	343	-0-	-7624	-0-		343	2		N	-0-		3
09		7710 X	287	-0-	-7423	-0-		287	2		N	-0-		3
10		5208 X	4084	-0-	-1124	-0-		4084	2		N	-0-		3
11		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-		9243	2		N	-0-		3
12		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-		10362	2		N	-0-		3
*01		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-		10515	2		N	-0-		3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233														
08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-		2937	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		2790 X	2648	-0-	-142	-0-		2647	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2883 X	2016	-0-	-867	-0-		2016	2		N	-0-		-0-
11		2790 X	2175	-0-	-615	-0-		2175	2		N	-0-		-0-
12		2883 X	1815	-0-	-1068	-0-		1815	2		N	-0-		-0-
01		2883 X	1725	-0-	-1158	-0-		1725	2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076														
08		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		3582	2		N	-0-		-0-
09		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-		3061	2		N	-0-		-0-
10		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-		3207	2		N	-0-		-0-
11		3060 X	2094	-0-	-966	-0-		2094	2		N	-0-		-0-
12		3162 X	1464	-0-	-1698	-0-		1464	2		N	-0-		-0-
01		3162 X	2323	-0-	-839	-0-		2323	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2			N	-0-	23
09		3300 X	2419	-0-	-881	-0-	2419 2			N	-0-	23
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2			N	-0-	23
11		3300 X	2888	-0-	-412	-0-	2888 2			N	-0-	23
12		3410 X	2309	-0-	-1101	-0-	2309 2			N	-0-	23
01		3410 X	2545	-0-	-865	-0-	2545 2			N	-0-	23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642												
08		1829 N	987	-0-	-842	-0-	985 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		1770 N	1003	-0-	-767	-0-	1002 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		1829 N	1418	-0-	-411	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 2		N	-0-		-0-
01		1426 N	976	-0-	-450	-0-	976 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												
08		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2			N	-0-	-0-
09		4080 X	1448	-0-	-2632	-0-	1448 2			N	-0-	-0-
10		4216 X	1638	-0-	-2578	-0-	1638 2			N	-0-	-0-
11		4140 X	1662	-0-	-2478	-0-	1662 2			N	-0-	-0-
12		4278 X	1631	-0-	-2647	-0-	1631 2			N	-0-	-0-
01		4278 X	1766	-0-	-2512	-0-	1766 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378												
08		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 2			N	-0-	120
09		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740 2			N	-0-	120
10		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2			N	-0-	120
11		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2			N	-0-	120
12		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129 2			N	-0-	120
*01		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2			N	-0-	120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686												
08		2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300 2			N	-0-	58
09		2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178 2			N	-0-	58
10		2325 N	2208	-0-	-117	-0-	2208 2			N	-0-	58
11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2			N	-0-	58
12		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2			N	-0-	58
*01		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2			N	-0-	58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735												
08		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2			N	-0-	-0-
09		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2			N	-0-	-0-
10		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2			N	-0-	-0-
11		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2			N	-0-	-0-
12		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2			N	-0-	-0-
*01		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 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												
08		2046 N	1940	-0-	-106	-0-	1940 2			N	-0-	-0-
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2			N	-0-	-0-
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2			N	-0-	-0-
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2			N	-0-	-0-
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			N	-0-	-0-
*01		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
09		2400 X	2357	-0-	-43	-0-	2357 2		N	-0-		-0-
10		2480 X	2326	-0-	-154	-0-	2326 2		N	-0-		-0-
11		2400 X	2349	-0-	-51	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
12		2480 X	2210	-0-	-270	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
01		2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292 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												
08		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-		-0-
09		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-		-0-
10		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
11		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
12		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-		-0-
*01		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 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												
08		5053 X	3855	-0-	-1198	-0-	3855 2		N	-0-		-0-
09		4890 X	3824	-0-	-1066	-0-	3824 2		N	-0-		-0-
10		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 2		N	-0-		-0-
11		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2		N	-0-		-0-
12		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		N	-0-		-0-
*01		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935 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												
08		3472 X	3424	-0-	-48	-0-	3424 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
10		3534 X	3295	-0-	-239	-0-	3295 2		N	-0-		-0-
11		3420 X	2842	-0-	-578	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
12		3503 X	3194	-0-	-309	-0-	3194 2		N	-0-		-0-
01		3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2793 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												
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2		N	-0-		-0-
09		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2		N	-0-		-0-
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2		N	-0-		-0-
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-		-0-
12		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494 2		N	-0-		-0-
*01		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
08		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 2		N	-0-		-0-
09		5190 X	4734	-0-	-456	-0-	4734 2		N	-0-		-0-
10		5487 X	4450	-0-	-1037	-0-	4450 2		N	-0-		-0-
11		5490 X	2481	-0-	-3009	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
12		5673 X	2983	-0-	-2690	-0-	2983 2		N	-0-		-0-
01		5673 X	4572	-0-	-1101	-0-	4572 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
08		1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
09		1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
10		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
12		1364 N	914	-0-	-450	-0-	914 2		N	-0-		-0-
01		1426 N	799	-0-	-627	-0-	799 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			N	-0-		-0-
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			N	-0-		-0-
10	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392 2			N	-0-		-0-
11	1620 N	1304	-0-	-316	-0-	1304 2			N	-0-		-0-
12	1581 N	1181	-0-	-400	-0-	1181 2			N	-0-		-0-
01	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310 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												
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-		-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 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												
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-		-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2			N	-0-		-0-
10	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	1247 2			N	-0-		-0-
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-		-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2			N	-0-		-0-
*01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009												
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4914 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4903 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4468	-0-	-302	-0-	4468 2		N	-0-			-0-
12	5053 X	5015	-0-	-38	-0-	5015 2		N	-0-			-0-
*01	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 2		N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
08	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	2992 2		N	-0-			27
09	3090 X	2825	-0-	-265	-0-	2825 2		N	-0-			27
10	3100 X	2891	-0-	-209	-0-	2891 2		N	-0-			27
11	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	2777 2		N	-0-			27
12	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	2795 2		N	-0-			27
01	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	2741 2		N	-0-			27
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-			-0-
09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-			-0-
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
*01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
08	6107 X	5143	-0-	-964	-0-	5143 2		N	-0-			75
09	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484 2		N	-0-			75
10	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672 2		N	-0-			75
11	5370 X	3316	-0-	-2054	-0-	3316 2		N	-0-			75
12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815 2		N	-0-			75
*01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2		N	-0-			75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	218289	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8272 - 13666
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	N	-0-			-0-
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2	N	-0-			-0-
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3260	-0-	-760	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	2967	-0-	-1187	-0-	2967	2	N	-0-			-0-
01	4154 X	2485	-0-	-1669	-0-	2485	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
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	906	-0-	-427	-0-	906	2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	219547	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	8652 - 13570
08	310 X	156	-0-	-154	-0-	156	2	N	-0-			-0-
09	300 X	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-			-0-
10	310 X	104	-0-	-206	-0-	104	2	N	-0-			-0-
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-			-0-
12	310 X	58	-0-	-252	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3339	-0-	239	-0-	239	3339	2	N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	219550	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.	12090 - 13809
08	6231 X	4908	-0-	-1323	-0-	4908	2	N	-0-			-0-
09	5670 X	3894	-0-	-1776	-0-	3894	2	N	-0-			-0-
10	5301 X	2930	-0-	-2371	-0-	2930	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	1575	-0-	-3555	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	219821	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	8266 - 13604
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-
09	870 N	206	-0-	-664	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	899 N	177	-0-	-722	-0-	177	2	N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	219822	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	11528 - 13710
08	4929 X	3286	-0-	-1643	-0-	3286	2	N	-0-			150
09	4770 X	3075	-0-	-1695	-0-	3075	2	N	-0-			150
10	3999 X	2359	-0-	-1640	-0-	2359	2	N	-0-			150
11	3690 X	2066	-0-	-1624	-0-	2066	2	N	-0-			150
12	3565 X	3048	-0-	-517	-0-	3048	2	N	-0-			150
01	3286 X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2	N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	220632	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13926	PERF.	11372 - 13759
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2	N	-0-			90
09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2	N	-0-			90
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-			90
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	N	-0-			90
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	N	-0-			90
*01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2	N	-0-			90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	220648	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11629 -	14178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-			-0-
09		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-			-0-
10		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	N	-0-			-0-
11		3450 X	3232	-0-	-218	-0-	3232	2	N	-0-			-0-
12		3565 X	3381	-0-	-184	-0-	3381	2	N	-0-			-0-
01		3565 X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2	N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220925	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	13879	PERF.11224 -	13684	
08		3007 X	2041	-0-	-966	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
09		2910 X	2836	-0-	-74	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
10		2759 X	2319	-0-	-440	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
11		2670 X	1757	-0-	-913	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2273	-0-	-672	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	221047	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11301 -	13742	
08		3348 X	2104	-0-	-1244	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2	N	-0-			-0-
10		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
11		2880 X	2478	-0-	-402	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
12		3472 X	2504	-0-	-968	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
01		3472 X	2879	-0-	-593	-0-	2879	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	221703	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11311 -	13720	
08		3348 X	1416	-0-	-1932	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
09		3240 X	2100	-0-	-1140	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
10		3255 X	1609	-0-	-1646	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
11		2190 X	1286	-0-	-904	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
12		2170 X	1386	-0-	-784	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
01		2170 X	874	-0-	-1296	-0-	874	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	221707	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11492 -	13834	
08		2604 N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
09		2520 N	2434	-0-	-86	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	N	-0-			-0-
11		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2	N	-0-			-0-
12		2511 N	2389	-0-	-122	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
01		2604 N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2	N	-0-			-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221712	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13480	PERF.10554 -	11898	
08		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2	N	-0-			-0-
09		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2	N	-0-			-0-
10		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-			-0-
11		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
12		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
*01		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	222630	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF. 8292 -	13580	
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
*01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2		N	-0-		-0-
09		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-		-0-
10		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2		N	-0-		-0-
11		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		N	-0-		-0-
12		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-		-0-
*01		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674												
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
*01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458												
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
*01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660												
08		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-		-0-
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2		N	-0-		-0-
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		-0-
*01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294												
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740												
08		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2		N	-0-		-0-
09		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		-0-
10		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
11		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-
12		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-		-0-
*01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522												
08		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2		N	-0-		47
09		2880 X	1351	-0-	-1529	-0-	1351 2		N	-0-		47
10		7316 X	1444	-0-	-5872	-0-	1444 2		N	-0-		47
11		7080 X	1704	-0-	-5376	-0-	1704 2		N	-0-		47
12		7316 X	1864	-0-	-5452	-0-	1864 2		N	-0-		47
01		6169 X	1942	-0-	-4227	-0-	1942 2		N	-0-		47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6075 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3751 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
11		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4621 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2		N	-0-			-0-
*01		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		N	-0-			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598													
08		5301 X	3814	-0-	-1487	-0-	3814 2		N	-0-			-0-
09		4890 X	3937	-0-	-953	-0-	3937 2		N	-0-			-0-
10		5053 X	3995	-0-	-1058	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
11		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918 2		N	-0-			-0-
12		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2		N	-0-			-0-
*01		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161													
08		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			129
09		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-			129
10		2387 N	2134	-0-	-253	-0-	2134 2		N	-0-			129
11		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-			129
12		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	-0-			129
*01		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 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													
08		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-			-0-
09		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		N	-0-			-0-
10		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
11		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
12		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
*01		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118													
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
12		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
*01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061													
08		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614 2		N	-0-			-0-
09		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963 2		N	-0-			-0-
10		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182 2		N	-0-			-0-
11		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753 2		N	-0-			-0-
12		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979 2		N	-0-			-0-
*01		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 2		N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448													
08		4402 X	2155	-0-	-2247	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
09		3870 X	2513	-0-	-1357	-0-	2513 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2451	-0-	-711	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
11		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-			-0-
12		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		N	-0-			-0-
*01		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1 9	N	1 8	-0-
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N		-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N		-0-
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N		-0-
12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N		-0-
*01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152												
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N		-0-
09		1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2		N		-0-
10		1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2		N		-0-
11		1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2		N		-0-
12		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2		N		-0-
01		1302 N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2		N		-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590												
08		3844 X	3392	-0-	-452	-0-	3390	2	2 9	N	2 8	-0-
09		3540 X	2875	-0-	-665	-0-	2874	2	1 9	N	1 8	-0-
10		3720 X	1781	-0-	-1939	-0-	1781	2		N		-0-
11		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4444	2	1 9	N	1 8	-0-
12		3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2		N		-0-
*01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137												
08		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2		N		52
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N		52
10		1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1465	2		N		52
11		1560 N	1301	-0-	-259	-0-	1301	2		N		52
12		1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2		N		52
01		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2		N		52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828												
08		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N		20
09		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N		20
10		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N		20
11		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N		20
12		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N		20
*01		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N		20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421												
08		2790 X	2664	-0-	-126	-0-	2664	2		N		-0-
09		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N		-0-
10		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N		-0-
11		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N		-0-
12		3441 X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2		N		-0-
01		3441 X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2		N		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657												
08		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		N		49
09		4110 X	4064	-0-	-46	-0-	4064	2		N		49
10		4247 X	4140	-0-	-107	-0-	4140	2		N		49
11		4110 X	3489	-0-	-621	-0-	3489	2		N		49
12		4185 X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2		N		49
01		4185 X	4058	-0-	-127	-0-	4058	2		N		49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511										
08	1891 N	1524	-0-	-367	-0-	1523 2	1 9	N	1 8	-0-
09	1920 N	488	-0-	-1432	-0-	488 2		N		-0-
10	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1474 2		N		-0-
11	1470 N	1254	-0-	-216	-0-	1254 2		N		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N		-0-
01	1488 N	1124	-0-	-364	-0-	1124 2		N		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212		
08	6262 X	4028	-0-	-2234	-0-	4028 2		N		-0-
09	6060 X	5715	-0-	-345	-0-	5715 2		N		-0-
10	5332 X	4720	-0-	-612	-0-	4720 2		N		-0-
11	5010 X	4730	-0-	-280	-0-	4730 2		N		-0-
12	5921 X	4637	-0-	-1284	-0-	4637 2		N		-0-
01	5921 X	5828	-0-	-93	-0-	5828 2		N		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754		
08	7378 X	6118	-0-	-1260	-0-	6118 2		N		-0-
09	7140 X	6626	-0-	-514	-0-	6626 2		N		-0-
10	7378 X	7064	-0-	-314	-0-	7064 2		N		-0-
11	7140 X	5054	-0-	-2086	-0-	5054 2		N		-0-
12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002 2		N		-0-
*01	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279 2		N		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603		
08	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558 2		N		13
09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 2		N		13
10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2		N		13
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027 2		N		13
12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 2		N		13
01	4991 X	4093	-0-	-898	-0-	4093 2		N		13

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316		
08	4929 X	4403	-0-	-526	-0-	4403 2		N		140
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4868 2	6 9	N	5 140 1	5
10	4681 X	3514	-0-	-1167	-0-	3514 2		N		5
11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		N		5
12	5022 X	2316	-0-	-2706	-0-	2316 2		N		5
01	5022 X	1470	-0-	-3552	-0-	1470 2		N		5

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229676		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808		
08	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645 2		N		-0-
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 2		N		-0-
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2		N		-0-
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N		-0-
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2		N		-0-
*01	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		N		-0-

GIBSON		WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385		
08	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	3862 2		N		17
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2		N		17
10	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2		N		17
11	3750 X	1392	-0-	-2358	-0-	1392 2		N		17
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		N		17
01	4247 X	3684	-0-	-563	-0-	3684 2		N		17

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		3410 X	1909	-0-	-1501	-0-	1902	2	7	9	N	-0-
09		3300 X	2429	-0-	-871	-0-	2426	2	3	9	N	-0-
10		3410 X	2437	-0-	-973	-0-	2437	2			N	-0-
11		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	-0-
12		2511 X	2191	-0-	-320	-0-	2191	2			N	-0-
*01		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570												
08		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	118
09		2310 X	2277	-0-	-33	-0-	2277	2			N	-0-
10		2697 X	2119	-0-	-578	-0-	2119	2			N	-0-
11		2610 X	1767	-0-	-843	-0-	1767	2			N	-0-
12		2697 X	1907	-0-	-790	-0-	1907	2			N	-0-
01		2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
08		3751 X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-
09		3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2			N	-0-
10		3596 X	3084	-0-	-512	-0-	3084	2			N	-0-
11		3510 X	3155	-0-	-355	-0-	3155	2			N	-0-
12		3627 X	2900	-0-	-727	-0-	2900	2			N	-0-
01		3627 X	3072	-0-	-555	-0-	3072	2			N	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
08		7037 X	6627	-0-	-410	-0-	6627	2			N	95
09		6810 X	6583	-0-	-227	-0-	6570	2	13	9	N	47
10		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-
11		7320 X	6752	-0-	-568	-0-	6752	2			N	-0-
12		7564 X	5496	-0-	-2068	-0-	5496	2			N	-0-
01		7750 X	5000	-0-	-2750	-0-	5000	2			N	47

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902												
08		930 N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-
12		837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-
01		837 N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712												
08		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	43
09		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-
10		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-
11		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-
12		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-
*01		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
08		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	83
09		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-
10		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-
11		2670 X	2587	-0-	-83	-0-	2587	2			N	-0-
12		2759 X	2524	-0-	-235	-0-	2524	2			N	-0-
01		2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	83

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-		2310	2	N	-0-	37
09		2190 X	1715	-0-	-475	-0-		1715	2	N	-0-	37
10		2263 X	1701	-0-	-562	-0-		1701	2	N	-0-	37
11		2190 X	1094	-0-	-1096	-0-		1094	2	N	-0-	37
12		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-		2381	2	N	-0-	37
*01		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		2342	2	N	-0-	37

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
08		992 N	906	-0-	-86	-0-		906	2	N	-0-	48
09		840 N	550	-0-	-290	-0-		550	2	N	-0-	48
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	2	N	-0-	48
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-		976	2	N	-0-	48
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385	2	N	-0-	48
*01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	2	N	-0-	48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
08		9455 X	4119	-0-	-5336	-0-		4119	2	N	-0-	187
09		9150 X	7040	-0-	-2110	-0-		7040	2	N	-0-	187
10		9455 X	6618	-0-	-2837	-0-		6618	2	N	-0-	187
11		6540 X	2923	-0-	-3617	-0-		2923	2	N	-0-	187
12		7285 X	276	-0-	-7009	-0-		276	2	N	-0-	187
01		7285 X	1530	-0-	-5755	-0-		1530	2	N	-0-	187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974												
08		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		3001	2	129 9	N	117
09		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-		1825	2	25 9	N	23
10		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		3283	2		N	-0-
11		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-		3218	2		N	-0-
12		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		3104	2		N	-0-
*01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-		3203	2		N	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256												
08		2108 N	2062	-0-	-46	-0-		2062	2		N	-0-
09		2160 N	1751	-0-	-409	-0-		1751	2		N	-0-
10		2263 N	1913	-0-	-350	-0-		1913	2		N	-0-
11		2010 N	1934	-0-	-76	-0-		1934	2		N	-0-
12		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2126	2		N	-0-
*01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2044	2		N	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1586	2		N	-0-
09		1200 N	923	-0-	-277	-0-		923	2		N	-0-
10		1426 N	1369	-0-	-57	-0-		1369	2		N	-0-
11		1530 N	985	-0-	-545	-0-		985	2		N	-0-
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	2		N	-0-
*01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1505	2		N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
08		1922 N	1464	-0-	-458	-0-		1460	2	4 9	N	4
09		1920 N	1657	-0-	-263	-0-		1655	2	2 9	N	2
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1845	2		N	-0-
11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1726	2	1 9	N	1
12		1705 N	1656	-0-	-49	-0-		1656	2		N	-0-
01		1860 N	1423	-0-	-437	-0-		1423	2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		6944 X	6239	-0-	-705	-0-	6239	2		N	-0-			80
09		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2		N	-0-			80
10		6944 X	4672	-0-	-2272	-0-	4672	2		N	-0-			80
11		6030 X	5231	-0-	-799	-0-	5231	2		N	-0-			80
12		6944 X	5220	-0-	-1724	-0-	5220	2		N	-0-			80
01		6944 X	4848	-0-	-2096	-0-	4848	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														
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
09		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
10		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
11		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
12		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		N	-0-			-0-
*01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
08		2821 X	2038	-0-	-783	-0-	2038	2		N	-0-			92
09		2730 X	616	-0-	-2114	-0-	616	2		N	-0-			92
10		1054 X	284	-0-	-770	-0-	284	2		N	-0-			92
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-	2		N	-0-			92
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-	2		N	-0-			92
01		2046 X	33	-0-	-2013	-0-	33	2		N	-0-			92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
08		2728 X	1817	-0-	-911	-0-	1806	2	11	9	N	10	8	-0-
09		2640 X	1885	-0-	-755	-0-	1879	2	6	9	N	5	8	-0-
10		2449 X	1621	-0-	-828	-0-	1621	2			N	-0-		-0-
11		2220 X	1566	-0-	-654	-0-	1563	2	3	9	N	3	8	-0-
12		1953 N	1661	-0-	-292	-0-	1661	2			N	-0-		-0-
01		1612 N	961	-0-	-651	-0-	961	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														
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			22
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			22
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			22
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			22
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			22
*01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
08		2077 X	1828	-0-	-249	-0-	1828	2		N	-0-			44
09		1920 X	1457	-0-	-463	-0-	1457	2		N	-0-			44
10		1984 X	1229	-0-	-755	-0-	1229	2		N	-0-			44
11		1770 X	707	-0-	-1063	-0-	707	2		N	-0-			44
12		1829 X	201	-0-	-1628	-0-	201	2		N	-0-			44
01		1829 X	56	-0-	-1773	-0-	56	2		N	-0-			44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781														
08		2356 X	2154	-0-	-202	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
09		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
10		1984 X	1980	-0-	-4	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
11		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
12		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
01		2139 X	1904	-0-	-235	-0-	1904	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3813 X	3649	-0-	-164	-0-	3645 2		4 9	N	4	108 1		26
09		3690 X	3422	-0-	-268	-0-	3422 2			N	-0-			26
10		3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3492 2			N	-0-			26
11		3600 X	3304	-0-	-296	-0-	3304 2			N	-0-			26
12		3720 X	3365	-0-	-355	-0-	3365 2			N	-0-			26
01		3658 X	2405	-0-	-1253	-0-	2405 2			N	-0-			26

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
08		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 2			N	-0-			19
09		3450 X	667	-0-	-2783	-0-	667 2			N	-0-			19
10		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2			N	-0-			19
11		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2			N	-0-			19
12		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955 2			N	-0-			19
*01		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 2			N	-0-			19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
08		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 2			N	-0-			44
09		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 2			N	-0-			44
10		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2			N	-0-			44
11		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2			N	-0-			44
12		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2			N	-0-			44
*01		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2			N	-0-			44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582														
08		2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719 2			N	-0-			180
09		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2			N	-0-			180
10		2759 X	2707	-0-	-52	-0-	2707 2			N	-0-			180
11		2640 X	665	-0-	-1975	-0-	665 2			N	-0-			180
12		2945 X	16	-0-	-2929	-0-	16 2			N	-0-			180
01		2945 X	109	-0-	-2836	-0-	109 2			N	-0-			180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
08		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2			N	-0-			164
09		4530 X	2894	-0-	-1636	-0-	2894 2			N	-0-			164
10		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 2			N	-0-			164
11		4980 X	4940	-0-	-40	-0-	4940 2			N	-0-			164
12		5146 X	2977	-0-	-2169	-0-	2977 2			N	-0-			164
01		5394 X	4179	-0-	-1215	-0-	4179 2			N	-0-			164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030														
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			N	-0-			20
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-			20
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-			20
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-			20
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-			20
*01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-			20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183														
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2			N	-0-			-0-
09		2970 X	2823	-0-	-147	-0-	2823 2			N	-0-			-0-
10		3069 X	2495	-0-	-574	-0-	2495 2			N	-0-			-0-
11		3000 X	2676	-0-	-324	-0-	2676 2			N	-0-			-0-
12		3100 X	2920	-0-	-180	-0-	2920 2			N	-0-			-0-
01		3100 X	2826	-0-	-274	-0-	2826 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1860 X	1812	-0-	-48	-0-	1812	2		N	172
09		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	172
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	172
11		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	172
12		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		N	172
*01		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388											
08		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		N	142
09		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5283	2	19 9	N	16
10		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	16
11		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	16
12		1178 X	168	-0-	-1010	-0-	168	2		N	16
01		1178 X	428	-0-	-750	-0-	428	2		N	16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860											
08		806 N	430	-0-	-376	-0-	430	2		N	-0-
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-
*01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245											
08		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2		N	18
09		1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2		N	18
10		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2		N	18
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	18
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	18
*01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965											
08		5177 X	4455	-0-	-722	-0-	4455	2		N	104
09		4920 X	2691	-0-	-2229	-0-	2691	2		N	104
10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2		N	104
11		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2		N	104
12		4464 X	1118	-0-	-3346	-0-	1118	2		N	104
*01		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2		N	104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773											
08		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3758	2	2 9	N	-0-
09		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3950	2	1 9	N	-0-
10		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-
11		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-
12		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-
01		2387 X	2296	-0-	-91	-0-	2296	2		N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785											
08		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2		N	-0-
09		3150 X	2842	-0-	-308	-0-	2842	2		N	-0-
10		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-
11		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-
12		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-
*01		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6572 X	2659	-0-	-3913	-0-	2659	2	N	-0-		12
09		6990 X	3511	-0-	-3479	-0-	3511	2	N	-0-		12
10		7223 X	2563	-0-	-4660	-0-	2563	2	N	-0-		12
11		6990 X	3314	-0-	-3676	-0-	3314	2	N	-0-		12
12		3658 X	2939	-0-	-719	-0-	2939	2	N	-0-		12
01		3627 X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2	N	-0-		12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
08		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-		119
09		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-		119
10		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-		119
11		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		119
12		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-		119
*01		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-		119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
08		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3 9	N	3	-0-
09		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3834	2	2 9	N	2	-0-
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N		-0-
11		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N		-0-
12		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N		-0-
*01		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
08		5022 X	4271	-0-	-751	-0-	4271	2		N		-0-
09		5640 X	4723	-0-	-917	-0-	4723	2		N		-0-
10		5828 X	3038	-0-	-2790	-0-	3038	2		N		-0-
11		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2		N		-0-
12		5053 X	2193	-0-	-2860	-0-	2193	2		N		-0-
01		4867 X	4623	-0-	-244	-0-	4623	2		N		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998												
08		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N		-0-
09		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2		N		-0-
10		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2		N		-0-
11		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2		N		-0-
12		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2		N		-0-
*01		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
08		4681 X	4412	-0-	-269	-0-	4412	2		N		-0-
09		4530 X	3597	-0-	-933	-0-	3597	2		N		-0-
10		4030 X	969	-0-	-3061	-0-	969	2		N		-0-
11		4260 X	1819	-0-	-2441	-0-	1819	2		N		-0-
12		4402 X	2490	-0-	-1912	-0-	2490	2		N		-0-
*01		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
08		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N		37
09		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N		37
10		2418 X	1417	-0-	-1001	-0-	1417	2		N		37
11		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N		37
12		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N		37
*01		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N		37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-	-0-
09		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-	-0-
10		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-	-0-
11		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-	-0-
12		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-	-0-
*01		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	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												
08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-	-0-
09		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-	-0-
10		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-	-0-
11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-	-0-
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-	-0-
*01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	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												
08		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-	-0-
09		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-	-0-
10		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2		N	-0-	-0-
11		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2		N	-0-	-0-
12		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-	-0-
*01		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2		N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
08		2945 X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2		N	-0-	12
09		2850 X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2		N	-0-	12
10		3007 X	1736	-0-	-1271	-0-	1736	2		N	-0-	12
11		2910 X	1667	-0-	-1243	-0-	1667	2		N	-0-	12
12		3007 X	2162	-0-	-845	-0-	2162	2		N	-0-	12
01		2821 X	2076	-0-	-745	-0-	2076	2		N	-0-	12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
08		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-	80
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-	80
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-	80
11		1170 N	1026	-0-	-144	-0-	1026	2		N	-0-	80
12		1209 N	860	-0-	-349	-0-	860	2		N	-0-	80
01		1209 N	863	-0-	-346	-0-	863	2		N	-0-	80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
08		4061 X	3788	-0-	-273	-0-	3788	2		N	-0-	40
09		3930 X	2522	-0-	-1408	-0-	2522	2		N	-0-	40
10		4061 X	3732	-0-	-329	-0-	3732	2		N	-0-	40
11		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2		N	-0-	40
12		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2		N	-0-	40
*01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2		N	-0-	40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
08		2883 X	1461	-0-	-1422	-0-	1461	2		N	-0-	53
09		2940 X	1319	-0-	-1621	-0-	1319	2		N	-0-	53
10		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-	53
11		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-	53
12		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		N	-0-	53
*01		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-	53

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		5766 X	5086	-0-	-680	-0-	5086 2		N	-0-		62
09		5580 X	3747	-0-	-1833	-0-	3747 2		N	-0-		62
10		5766 X	3574	-0-	-2192	-0-	3574 2		N	-0-		62
11		5580 X	5076	-0-	-504	-0-	5076 2		N	-0-		62
12		5239 X	5044	-0-	-195	-0-	5044 2		N	-0-		62
01		5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	3661 2		N	-0-		62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
08		3007 X	2674	-0-	-333	-0-	2674 2		N	-0-		-0-
09		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-		-0-
10		2790 X	2498	-0-	-292	-0-	2498 2		N	-0-		-0-
11		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-		-0-
12		2790 X	2275	-0-	-515	-0-	2275 2		N	-0-		-0-
01		2759 X	2430	-0-	-329	-0-	2430 2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		54
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		54
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		54
11		960 N	340	-0-	-620	-0-	340 2		N	-0-		54
12		992 N	559	-0-	-433	-0-	559 2		N	-0-		54
*01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
08		3131 X	3093	-0-	-38	-0-	3093 2		N	-0-		-0-
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		N	-0-		-0-
10		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		N	-0-		-0-
11		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-		-0-
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
01		3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037 2		N	-0-		-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
08		2356 X	2095	-0-	-261	-0-	2095 2		N	-0-		37
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-		37
10		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-		37
11		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-		37
12		3596 X	2251	-0-	-1345	-0-	2251 2		N	-0-		37
01		3596 X	2037	-0-	-1559	-0-	2037 2		N	-0-		37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
08		620 N	376	-0-	-244	-0-	376 2		N	-0-		18
09		510 N	282	-0-	-228	-0-	282 2		N	-0-		18
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		18
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		18
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		18
01		558 N	433	-0-	-125	-0-	433 2		N	-0-		18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		117
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		117
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		117
11		1020 N	919	-0-	-101	-0-	919 2		N	-0-		117
12		1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 2		N	-0-		117
01		1054 N	935	-0-	-119	-0-	935 2		N	-0-		117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		2945 X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2		N	-0-	-0-
09		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-	-0-
10		2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2		N	-0-	-0-
11		2790 X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2		N	-0-	-0-
12		3007 X	2984	-0-	-23	-0-	2984	2		N	-0-	-0-
01		3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712	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												
08		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-	-0-
09		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-	-0-
10		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-	-0-
11		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		N	-0-	-0-
12		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		N	-0-	-0-
*01		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	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												
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2 9	N	2	-0-
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1 9	N	1	-0-
10		2511 N	1764	-0-	-747	-0-	1764	2		N	-0-	-0-
11		1920 N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2		N	-0-	-0-
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-	-0-
*01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
08		3100 X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2		N	-0-	17
09		2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2		N	-0-	17
10		3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2		N	-0-	17
11		2910 X	2789	-0-	-121	-0-	2789	2		N	-0-	17
12		3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2744	2		N	-0-	17
01		2976 X	2858	-0-	-118	-0-	2858	2		N	-0-	17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603												
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-	-0-
09		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-	-0-
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-	-0-
11		2070 X	2024	-0-	-46	-0-	2024	2		N	-0-	-0-
12		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-	-0-
*01		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970												
08		3937 X	3290	-0-	-647	-0-	3290	2		N	-0-	57
09		3810 X	1274	-0-	-2536	-0-	1274	2		N	-0-	57
10		3906 X	1798	-0-	-2108	-0-	1798	2		N	-0-	57
11		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-	57
12		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-	57
*01		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-	57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179												
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-	105
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-	105
10		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-	105
11		1800 N	1515	-0-	-285	-0-	1515	2		N	-0-	105
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-	105
*01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-	105

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE					M	
08		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-
09		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-
10		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-
11		2640 X	1377	-0-	-1263	-0-	1377	2			N	-0-
12		4402 X	1277	-0-	-3125	-0-	1277	2			N	-0-
01		4402 X	1111	-0-	-3291	-0-	1111	2			N	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819												
08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	20
09		3720 X	2080	-0-	-1640	-0-	2080	2			N	20
10		3844 X	1665	-0-	-2179	-0-	1665	2			N	20
11		3720 X	617	-0-	-3103	-0-	617	2			N	20
12		3844 X	837	-0-	-3007	-0-	837	2			N	20
01		3844 X	1885	-0-	-1959	-0-	1885	2			N	20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054												
08		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-
09		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-
10		3100 N	3360	-0-	260	260	3360	2			N	-0-
11		3507 X	3247	-0-	-260	-0-	3247	2			N	-0-
12		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-
*01		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-
09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-
10		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-
12		2418 N	2205	-0-	-213	-0-	2205	2			N	-0-
01		2232 N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514												
08		1333 X	413	-0-	-920	-0-	413	2			N	-0-
09		720 X	473	-0-	-247	-0-	473	2			N	-0-
10		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-
*01		3100 N	5723	-0-	2623	2623	5723	2			N	-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
08		1023 N	746	-0-	-277	-0-	746	2			N	-0-
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-
10		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-
11		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-
01		1023 N	785	-0-	-238	-0-	785	2			N	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
08		2821 N	2597	-0-	-224	-0-	2597	2			N	33
09		2520 N	2503	-0-	-17	-0-	2503	2			N	33
10		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	33
11		2520 N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	33
12		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	33
*01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2			N	-0-		22
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-		22
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-		22
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-		22
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-		22
01		682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2			N	-0-		22
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531													
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3495 2	1 9		N	1	54 1	22
09		3390 X	3246	-0-	-144	-0-	3246 2			N	-0-		22
10		3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3336 2			N	-0-		22
11		3420 X	3015	-0-	-405	-0-	3015 2			N	-0-		22
12		3534 X	3182	-0-	-352	-0-	3182 2			N	-0-		22
01		3503 X	3191	-0-	-312	-0-	3191 2			N	-0-		22
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829													
08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2			N	-0-		-0-
09		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2			N	-0-		-0-
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2			N	-0-		-0-
11		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2			N	-0-		-0-
12		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2			N	-0-		-0-
*01		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 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													
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			N	-0-		27
09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2			N	-0-		27
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2567 2	44 9		N	40		67
11		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1817 2	132 9		N	120	175 1	12
12		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2			N	-0-		12
*01		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2			N	-0-		12
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512													
08		3968 X	3963	-0-	-5	-0-	3963 2			N	-0-		-0-
09		4020 X	3922	-0-	-98	-0-	3922 2			N	-0-		-0-
10		4154 X	4057	-0-	-97	-0-	4057 2			N	-0-		-0-
11		4020 X	3585	-0-	-435	-0-	3585 2			N	-0-		-0-
12		4092 X	3756	-0-	-336	-0-	3756 2			N	-0-		-0-
01		4061 X	3912	-0-	-149	-0-	3912 2			N	-0-		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639													
08		155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2			N	-0-		-0-
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2			N	-0-		-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-		-0-
01		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 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													
08		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 2			N	-0-		127
09		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2			N	-0-		127
10		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652 2			N	-0-		127
11		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2			N	-0-		127
12		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2			N	-0-		127
*01		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604 2			N	-0-		127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
10		2511 N	2417	-0-	-94	-0-	2417 2		N	-0-		-0-
11		2400 N	1881	-0-	-519	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
12		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
01		2418 N	2160	-0-	-258	-0-	2160 2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
08		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2		N	-0-		65
09		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		N	-0-		65
10		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2		N	-0-		65
11		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2		N	-0-		65
12		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 2		N	-0-		65
*01		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		N	-0-		65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
08		2046 X	1899	-0-	-147	-0-	1899 2		N	-0-		-0-
09		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-		-0-
10		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
11		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-		-0-
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
*01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
08		3100 N	3210	-0-	110	110	3210 2		N	-0-		145
09		2400 N	1870	-0-	-530	-0-	1870 2		N	-0-		145
10		2356 N	2222	-0-	-134	-0-	2222 2		N	-0-		145
11		2460 X	2015	-0-	-445	-0-	2015 2		N	-0-		145
12		2542 X	1984	-0-	-558	-0-	1984 2		N	-0-		145
01		2542 X	2164	-0-	-378	-0-	2164 2		N	-0-		145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755												
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-		-0-
09		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-		-0-
10		2542 X	1478	-0-	-1064	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
11		2460 X	742	-0-	-1718	-0-	742 2		N	-0-		-0-
12		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2		N	-0-		-0-
*01		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
08		2604 N	949	-0-	-1655	-0-	949 2		N	-0-		31
09		2580 N	1000	-0-	-1580	-0-	1000 2		N	-0-		31
10		2666 N	1468	-0-	-1198	-0-	1468 2		N	-0-		31
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		31
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		31
01		1457 N	896	-0-	-561	-0-	896 2		N	-0-		31

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
08		7037 X	4478	-0-	-2559	-0-	4478 2		N	-0-		-0-
09		3750 X	3239	-0-	-511	-0-	3239 2		N	-0-		-0-
10		4154 X	1195	-0-	-2959	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
11		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480 2		N	-0-		-0-
01		4464 X	3518	-0-	-946	-0-	3518 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			117
09		780 N	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-			117
10		992 N	346	-0-	-646	-0-	346	2			N	-0-			117
11		960 N	218	-0-	-742	-0-	218	2			N	-0-			117
12		589 N	141	-0-	-448	-0-	141	2			N	-0-			117
01		341 N	41	-0-	-300	-0-	41	2			N	-0-			117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710															
08		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
09		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
10		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
12		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
*01		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076															
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			33
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			33
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			33
11		1950 N	965	-0-	-985	-0-	965	2			N	-0-			33
12		1581 N	1021	-0-	-560	-0-	1021	2			N	-0-			33
01		1147 N	938	-0-	-209	-0-	938	2			N	-0-			33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027															
08		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			90
09		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-			90
10		3410 X	2753	-0-	-657	-0-	2753	2			N	-0-			90
11		3300 X	2046	-0-	-1254	-0-	2046	2			N	-0-			90
12		3472 X	2342	-0-	-1130	-0-	2342	2			N	-0-			90
01		3472 X	3037	-0-	-435	-0-	3037	2			N	-0-			90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320															
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
*01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209															
08		7192 X	7038	-0-	-154	-0-	7038	2			N	-0-			-0-
09		6960 X	6850	-0-	-110	-0-	6850	2			N	-0-			-0-
10		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-			-0-
11		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
12		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-			-0-
01		7285 X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2			N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761															
08		3162 X	2380	-0-	-782	-0-	2380	2			N	-0-			100
09		3060 X	1729	-0-	-1331	-0-	1729	2			N	-0-			100
10		3162 X	853	-0-	-2309	-0-	853	2			N	-0-			100
11		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-			100
12		15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-			100
*01		15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2			N	-0-			100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-	-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-	-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-	-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-	-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-	-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710	
08	3596 X	2511	-0-	-1085	-0-	2501 2	10 9 N	9	9 8 -0-
09	3810 X	2306	-0-	-1504	-0-	2302 2	4 9 N	4	4 8 -0-
10	3937 X	2444	-0-	-1493	-0-	2444 2			-0-
11	3810 X	1631	-0-	-2179	-0-	1629 2	2 9 N	2	2 8 -0-
12	3565 X	2544	-0-	-1021	-0-	2544 2			-0-
01	2511 X	2401	-0-	-110	-0-	2401 2			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939	
08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2			27
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2			27
10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2			27
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2606 2	12 9 N	11	38
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2			38
*01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2			38

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137	
08	3100 N	3378	-0-	278	1704	3378 2			-0-
09	3620 X	1916	-0-	-1704	-0-	1916 2			-0-
10	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2			-0-
11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			-0-
12	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			-0-
*01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857	
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4927 2	10 9 N	9	9 8 -0-
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4125 2	3 9 N	3	3 8 -0-
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2			-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3723 2	1 9 N	1	1 8 -0-
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2			-0-
*01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132	
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2			18
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2			18
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2			18
11	1770 N	1664	-0-	-106	-0-	1664 2			18
12	1798 N	1423	-0-	-375	-0-	1423 2			18
01	1860 N	1032	-0-	-828	-0-	1032 2			18

STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616	
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			-0-
*01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		2387 X	1759	-0-	-628	-0-	1759 2			N	-0-	45
09		2130 X	1555	-0-	-575	-0-	1555 2			N	-0-	45
10		2387 X	1539	-0-	-848	-0-	1539 2			N	-0-	45
11		2310 X	1620	-0-	-690	-0-	1620 2			N	-0-	45
12		1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222 2			N	-0-	45
01		1550 N	263	-0-	-1287	-0-	263 2			N	-0-	45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650												
08		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 2			N	-0-	-0-
09		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 2			N	-0-	-0-
10		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945 2			N	-0-	-0-
11		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534 2			N	-0-	-0-
12		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583 2			N	-0-	-0-
*01		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736												
08		3224 X	2929	-0-	-295	-0-	2929 2			N	-0-	83
09		3030 X	2955	-0-	-75	-0-	2955 2			N	-0-	83
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2			N	-0-	83
11		2970 X	2969	-0-	-1	-0-	2969 2			N	-0-	83
12		3069 X	3017	-0-	-52	-0-	3017 2			N	-0-	83
01		3224 X	2822	-0-	-402	-0-	2822 2			N	-0-	83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
08		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2			N	-0-	87
09		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2			N	-0-	87
10		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2			N	-0-	87
11		2490 X	1931	-0-	-559	-0-	1931 2			N	-0-	87
12		2573 X	1798	-0-	-775	-0-	1798 2			N	-0-	87
01		2573 X	1767	-0-	-806	-0-	1767 2			N	-0-	87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969												
08		3317 X	3017	-0-	-300	-0-	3017 2			N	-0-	79
09		3240 X	2905	-0-	-335	-0-	2905 2			N	-0-	79
10		3348 X	3244	-0-	-104	-0-	3244 2			N	-0-	79
11		3240 X	2610	-0-	-630	-0-	2610 2			N	-0-	79
12		3007 X	2616	-0-	-391	-0-	2616 2			N	-0-	79
01		3255 X	2612	-0-	-643	-0-	2612 2			N	-0-	79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734												
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-	87
09		450 N	148	-0-	-302	-0-	148 2			N	-0-	87
10		1302 N	194	-0-	-1108	-0-	194 2			N	-0-	87
11		330 N	95	-0-	-235	-0-	95 2			N	-0-	87
12		155 N	30	-0-	-125	-0-	30 2			N	-0-	87
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2			N	-0-	87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673												
08		3100 N	2754	-0-	-346	216	2750 2	4 9		N	4	-0-
09		3000 N	3159	-0-	159	375	3157 2	2 9		N	2	-0-
10		3026 X	2651	-0-	-375	-0-	2651 2			N	-0-	-0-
11		2850 X	1569	-0-	-1281	-0-	1568 2	1 9		N	1	-0-
12		2945 X	2567	-0-	-378	-0-	2567 2			N	-0-	-0-
01		2945 X	1710	-0-	-1235	-0-	1710 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 #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2			N	-0-	36
09		570 N	540	-0-	-30	-0-	540 2			N	-0-	36
10		589 N	491	-0-	-98	-0-	491 2			N	-0-	36
11		570 N	513	-0-	-57	-0-	513 2			N	-0-	36
12		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2			N	-0-	36
*01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-	36

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756												
08		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2			N	-0-	52
09		4890 X	4165	-0-	-725	-0-	4165 2			N	-0-	52
10		5053 X	4732	-0-	-321	-0-	4732 2			N	-0-	52
11		4890 X	4556	-0-	-334	-0-	4556 2			N	-0-	52
12		4495 X	4411	-0-	-84	-0-	4411 2			N	-0-	52
01		4743 X	4338	-0-	-405	-0-	4338 2			N	-0-	52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464												
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-	-0-
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-	-0-
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-	-0-
11		990 N	884	-0-	-106	-0-	884 2			N	-0-	-0-
12		1023 N	878	-0-	-145	-0-	878 2			N	-0-	-0-
01		1023 N	757	-0-	-266	-0-	757 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632												
08		3596 X	2572	-0-	-1024	-0-	2572 2			N	-0-	28
09		3480 X	2617	-0-	-863	-0-	2617 2			N	-0-	28
10		3596 X	2642	-0-	-954	-0-	2642 2			N	-0-	28
11		3450 X	2561	-0-	-889	-0-	2561 2			N	-0-	28
12		3379 X	2682	-0-	-697	-0-	2682 2			N	-0-	28
*01		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2			N	-0-	28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314												
08		2449 N	2189	-0-	-260	-0-	2189 2			N	-0-	50
09		2430 N	2305	-0-	-125	-0-	2305 2			N	-0-	50
10		2263 N	2167	-0-	-96	-0-	2167 2			N	-0-	50
11		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2			N	-0-	50
12		2387 N	1991	-0-	-396	-0-	1991 2			N	-0-	50
01		2170 N	1656	-0-	-514	-0-	1656 2			N	-0-	50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285												
08		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2			N	-0-	-0-
09		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2			N	-0-	-0-
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2			N	-0-	-0-
11		3660 X	3153	-0-	-507	-0-	3153 2			N	-0-	-0-
12		3782 X	3244	-0-	-538	-0-	3244 2			N	-0-	-0-
01		3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522 2			N	-0-	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798												
08		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6544 2	39 9		N	35	119
09		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2			N	-0-	119
10		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2			N	-0-	119
11		4590 X	4580	-0-	-10	-0-	4580 2			N	-0-	119
12		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 2			N	-0-	119
*01		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5190 2	15 9		N	14	133

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859 2			N	-0-	17
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2			N	-0-	17
10		1922 N	1631	-0-	-291	-0-	1631 2			N	-0-	17
11		1800 N	566	-0-	-1234	-0-	566 2			N	-0-	17
12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2			N	-0-	17
01		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481 2			N	-0-	17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
08		3100 X	1847	-0-	-1253	-0-	1847 2			N	-0-	140
09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2			N	-0-	140
10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2			N	-0-	140
11		3000 X	1434	-0-	-1566	-0-	1434 2			N	-0-	140
12		3100 X	2321	-0-	-779	-0-	2321 2			N	-0-	140
01		3100 X	2123	-0-	-977	-0-	2123 2			N	-0-	140

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2			N	-0-	-0-
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2			N	-0-	-0-
10		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2			N	-0-	-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2			N	-0-	-0-
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2			N	-0-	-0-
*01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
08		6882 X	6596	-0-	-286	-0-	6586 2	10 9	N		9 8	-0-
09		6660 X	6606	-0-	-54	-0-	6600 2	6 9	N		5 8	-0-
10		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666 2		N		-0-	-0-
11		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8250 2	2 9	N		2 8	-0-
12		6820 X	6430	-0-	-390	-0-	6430 2		N		-0-	-0-
01		6882 X	6038	-0-	-844	-0-	6038 2		N		-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
08		2294 X	603	-0-	-1691	-0-	603 2			N	-0-	-0-
09		1920 X	345	-0-	-1575	-0-	345 2			N	-0-	-0-
10		1953 X	400	-0-	-1553	-0-	400 2			N	-0-	-0-
11		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			N	-0-	-0-
12		589 X	315	-0-	-274	-0-	315 2			N	-0-	-0-
01		589 X	417	-0-	-172	-0-	417 2			N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825												
08		4154 X	3427	-0-	-727	-0-	3424 2	3 9	N		3 8	-0-
09		4020 X	2430	-0-	-1590	-0-	2429 2	1 9	N		1 8	-0-
10		4154 X	3066	-0-	-1088	-0-	3066 2		N		-0-	-0-
11		3660 X	2333	-0-	-1327	-0-	2333 2		N		-0-	-0-
12		3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033 2		N		-0-	-0-
01		3441 X	3218	-0-	-223	-0-	3218 2		N		-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732												
08		3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856 2			N	-0-	28
09		3990 X	3895	-0-	-95	-0-	3895 2			N	-0-	28
10		4185 X	4139	-0-	-46	-0-	4139 2			N	-0-	28
11		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2			N	-0-	28
12		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2			N	-0-	28
*01		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2			N	-0-	28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2		N	-0-	-0-
09		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2		N	-0-	-0-
10		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		N	-0-	-0-
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		N	-0-	-0-
12		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2		N	-0-	-0-
*01		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-	-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
08		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-	-0-
09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-	-0-
10		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-	-0-
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-	-0-
12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-	-0-
*01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
08		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-	50
09		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-	50
10		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-	50
11		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		N	-0-	50
12		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-	50
*01		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-	50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
08		2635 N	1836	-0-	-799	-0-	1836	2		N	-0-	-0-
09		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-	-0-
10		2387 N	2078	-0-	-309	-0-	2078	2		N	-0-	-0-
11		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-	-0-
12		2666 N	2535	-0-	-131	-0-	2535	2		N	-0-	-0-
*01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-
11		390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-	-0-
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-	-0-
01		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
08		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-	-0-
09		1590 X	604	-0-	-986	-0-	604	2		N	-0-	-0-
10		1643 X	1009	-0-	-634	-0-	1009	2		N	-0-	-0-
11		1590 X	930	-0-	-660	-0-	930	2		N	-0-	-0-
12		1643 X	884	-0-	-759	-0-	884	2		N	-0-	-0-
01		1643 X	833	-0-	-810	-0-	833	2		N	-0-	-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-	-0-
09		1920 N	1821	-0-	-99	-0-	1821	2		N	-0-	-0-
10		1953 N	1725	-0-	-228	-0-	1725	2		N	-0-	-0-
11		1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2		N	-0-	-0-
12		1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2		N	-0-	-0-
01		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-				-0-
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-				-0-
10		1953 N	1487	-0-	-466	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
11		1860 N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
12		1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
01		1488 N	1035	-0-	-453	-0-	1035	2			N	-0-				-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902																
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-				-0-
*01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920																
08		2573 X	2451	-0-	-122	-0-	2451	2			N	-0-				20
09		2490 X	2387	-0-	-103	-0-	2387	2			N	-0-				20
10		2573 X	2315	-0-	-258	-0-	2315	2			N	-0-				20
11		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-				20
12		3100 N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-				20
*01		3100 N	3851	-0-	751	1270	3851	2			N	-0-				20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069																
08		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-				-0-
09		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-				-0-
10		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-				-0-
11		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-				-0-
12		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-				-0-
*01		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784																
08		7068 X	6487	-0-	-581	-0-	6487	2			N	-0-				19
09		6840 X	3668	-0-	-3172	-0-	3668	2			N	-0-				19
10		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-				19
11		6270 X	5344	-0-	-926	-0-	5344	2			N	-0-				19
12		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-				19
*01		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-				19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049																
08		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-				-0-
10		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-				-0-
11		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-				-0-
12		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-				-0-
*01		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-				-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628																
08		3596 X	2852	-0-	-744	-0-	2852	2			N	-0-				16
09		3780 X	2848	-0-	-932	-0-	2848	2			N	-0-				16
10		4061 X	2789	-0-	-1272	-0-	2789	2			N	-0-				16
11		3930 X	2279	-0-	-1651	-0-	2279	2			N	-0-				16
12		4061 X	2667	-0-	-1394	-0-	2667	2			N	-0-				16
01		2945 X	2780	-0-	-165	-0-	2780	2			N	-0-				16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3689 X	3095	-0-	-594	-0-	3095	2		N	-0-			18
09		3540 X	2403	-0-	-1137	-0-	2403	2		N	-0-			18
10		3720 X	2932	-0-	-788	-0-	2932	2		N	-0-			18
11		3600 X	2332	-0-	-1268	-0-	2332	2		N	-0-			18
12		3720 X	2280	-0-	-1440	-0-	2280	2		N	-0-			18
01		3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1468	2		N	-0-			18

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299														
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-			23
09		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			23
10		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			23
11		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			23
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			23
*01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628														
08		992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2		N	-0-			140
09		930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2		N	-0-			140
10		930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2		N	-0-			140
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			140
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			140
*01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930														
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
*01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	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														
08		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		N	-0-			74
09		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			74
10		930 X	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-			74
11		900 X	202	-0-	-698	-0-	202	2		N	-0-			74
12		930 X	202	-0-	-728	-0-	202	2		N	-0-			74
*01		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878														
08		2077 N	1639	-0-	-438	-0-	1639	2		N	-0-			93
09		1920 N	1751	-0-	-169	-0-	1751	2		N	-0-			93
10		2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2		N	-0-			93
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			93
12		1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2		N	-0-			93
01		1891 N	1626	-0-	-265	-0-	1626	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														
08		3596 X	2751	-0-	-845	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
09		3360 X	2972	-0-	-388	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
10		3255 X	3231	-0-	-24	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
11		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
12		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
*01		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779													
08	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4619	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4458	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-		-0-
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4283	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-		-0-
*01	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845													
08	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2			N	-0-		196
09	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	1998	2			N	-0-		196
10	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1993	2			N	-0-		196
11	2040 N	1910	-0-	-130	-0-	1910	2			N	-0-		196
12	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-		196
01	1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-		196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127													
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-		13
09	1890 N	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			N	-0-		13
10	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684	2			N	-0-		13
11	1920 N	1400	-0-	-520	-0-	1400	2			N	-0-		13
12	1891 N	1456	-0-	-435	-0-	1456	2			N	-0-		13
01	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2			N	-0-		13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034													
08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-		40
09	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-		40
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-		40
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-		40
12	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-		40
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-		40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670													
08	3441 X	684	-0-	-2757	-0-	684	2			N	-0-		44
09	4410 X	2165	-0-	-2245	-0-	2165	2			N	-0-		44
10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-		44
11	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-		44
12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-		44
01	5952 X	5018	-0-	-934	-0-	5018	2			N	-0-		44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176													
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4224	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-		-0-
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-		-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-		-0-
*01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408													
08	4061 X	3213	-0-	-848	-0-	3213	2			N	-0-		7
09	3300 X	2402	-0-	-898	-0-	2402	2			N	-0-		7
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-		7
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-		7
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-		7
01	3503 X	3369	-0-	-134	-0-	3369	2			N	-0-		7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6293 X	6205	-0-	-88	-0-	6205 2	N	-0-		-0-
09	6030 X	5896	-0-	-134	-0-	5896 2	N	-0-		-0-
10	6386 X	5654	-0-	-732	-0-	5654 2	N	-0-		-0-
11	6180 X	4516	-0-	-1664	-0-	4516 2	N	-0-		-0-
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 2	N	-0-		-0-
01	6200 X	6020	-0-	-180	-0-	6020 2	N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559		
08	2697 X	1789	-0-	-908	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
09	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	2564 2	N	-0-		-0-
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2	N	-0-		-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2	N	-0-		-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2	N	-0-		-0-
01	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	2719 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		
08	7905 X	5068	-0-	-2837	-0-	5068 2	N	-0-		13
09	7650 X	6545	-0-	-1105	-0-	6545 2	N	-0-		13
10	6820 X	4162	-0-	-2658	-0-	4162 2	N	-0-		13
11	6600 X	6076	-0-	-524	-0-	6076 2	N	-0-		13
12	6820 X	4236	-0-	-2584	-0-	4236 2	N	-0-		13
01	6758 X	3369	-0-	-3389	-0-	3369 2	N	-0-		13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859		
08	5146 X	2442	-0-	-2704	-0-	2442 2	N	-0-		3
09	4080 X	2848	-0-	-1232	-0-	2848 2	N	-0-		3
10	3999 X	1924	-0-	-2075	-0-	1924 2	N	-0-		3
11	3870 X	3258	-0-	-612	-0-	3258 2	N	-0-		3
12	3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3280 2	N	-0-		3
01	2945 X	2158	-0-	-787	-0-	2158 2	N	-0-		3

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202		
08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2	N	-0-		-0-
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2	N	-0-		-0-
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2	N	-0-		-0-
11	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824 2	N	-0-		-0-
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2	N	-0-		-0-
*01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 2	N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848		
08	4278 X	3918	-0-	-360	-0-	3912 2	6 9 N	5	5 8	-0-
09	3870 X	3525	-0-	-345	-0-	3522 2	3 9 N	3	3 8	-0-
10	5549 X	3648	-0-	-1901	-0-	3648 2	N	-0-		-0-
11	5370 X	1883	-0-	-3487	-0-	1883 2	N	-0-		-0-
12	5549 X	4625	-0-	-924	-0-	4625 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	3006	-0-	-900	-0-	3006 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872		
08	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 2	N	-0-		-0-
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2	N	-0-		-0-
10	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2	N	-0-		-0-
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 2	N	-0-		-0-
12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2	N	-0-		-0-
*01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		9548 X	6608	-0-	-2940	-0-	6608	2	N	-0-		-0-
09		9240 X	4894	-0-	-4346	-0-	4894	2	N	-0-		-0-
10		9548 X	6014	-0-	-3534	-0-	6014	2	N	-0-		-0-
11		6450 X	2942	-0-	-3508	-0-	2942	2	N	-0-		-0-
12		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2	N	-0-		-0-
01		6603 X	4664	-0-	-1939	-0-	4664	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												
08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2	N	-0-		-0-
09		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2	N	-0-		-0-
10		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2	N	-0-		-0-
11		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2	N	-0-		-0-
12		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2	N	-0-		-0-
01		3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	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												
08		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2	N	-0-		37
09		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2	N	-0-		37
10		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2	N	-0-		37
11		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	N	-0-		37
12		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2	N	-0-		37
*01		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	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												
08		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2	N	-0-		-0-
09		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2	N	-0-		-0-
10		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2	N	-0-		-0-
11		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-		-0-
12		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-		-0-
*01		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	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												
08		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2	N	-0-		7
09		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2	N	-0-		7
10		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2	N	-0-		7
11		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2	N	-0-		7
12		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2	N	-0-		7
*01		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2	N	-0-		7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
08		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2	N	-0-		7
09		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2	N	-0-		7
10		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2	N	-0-		7
11		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2	N	-0-		7
12		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2	N	-0-		7
*01		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2	N	-0-		7

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927												
08		16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	16685	2	N	-0-		-0-
09		15150 X	13723	-0-	-1427	-0-	13723	2	N	-0-		-0-
10		18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2	N	-0-		-0-
11		16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2	N	-0-		-0-
12		16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2	N	-0-		-0-
*01		16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	16009	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450 2			N	-0-	-0-
09		6300 X	6274	-0-	-26	-0-	6274 2			N	-0-	-0-
10		6510 X	6295	-0-	-215	-0-	6295 2			N	-0-	-0-
11		6300 X	5600	-0-	-700	-0-	5600 2			N	-0-	-0-
12		6510 X	5532	-0-	-978	-0-	5532 2			N	-0-	-0-
01		6510 X	5961	-0-	-549	-0-	5961 2			N	-0-	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
08		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2			N	-0-	-0-
09		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2			N	-0-	-0-
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2			N	-0-	-0-
11		2550 X	2218	-0-	-332	-0-	2218 2			N	-0-	-0-
12		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2			N	-0-	-0-
*01		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 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												
08		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938 2			N	-0-	-0-
09		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311 2			N	-0-	-0-
10		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656 2			N	-0-	-0-
11		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278 2			N	-0-	-0-
12		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2			N	-0-	-0-
*01		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628 2			N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
08		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892 2			N	-0-	10
09		6300 X	4611	-0-	-1689	-0-	4611 2			N	-0-	10
10		6820 X	5495	-0-	-1325	-0-	5495 2			N	-0-	10
11		6660 X	5619	-0-	-1041	-0-	5619 2			N	-0-	10
12		6882 X	5489	-0-	-1393	-0-	5489 2			N	-0-	10
01		6882 X	5307	-0-	-1575	-0-	5307 2			N	-0-	10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
08		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571 2			N	-0-	-0-
09		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2			N	-0-	-0-
10		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 2			N	-0-	-0-
11		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775 2			N	-0-	-0-
12		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2			N	-0-	-0-
*01		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 2			N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
08		3658 X	3594	-0-	-64	-0-	3594 2			N	-0-	19
09		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2			N	-0-	19
10		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2			N	-0-	19
11		3480 X	3451	-0-	-29	-0-	3451 2			N	-0-	19
12		3968 X	3050	-0-	-918	-0-	3050 2			N	-0-	19
01		3968 X	3686	-0-	-282	-0-	3686 2			N	-0-	19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
08		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2			N	-0-	20
09		3420 X	2658	-0-	-762	-0-	2658 2			N	-0-	20
10		3534 X	2011	-0-	-1523	-0-	2011 2			N	-0-	20
11		3480 X	2501	-0-	-979	-0-	2501 2			N	-0-	20
12		3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521 2			N	-0-	20
01		3596 X	2882	-0-	-714	-0-	2882 2			N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5301 X	4976	-0-	-325	-0-	4976	2	N	-0-		18
09		5130 X	4467	-0-	-663	-0-	4467	2	N	-0-		18
10		5022 X	3344	-0-	-1678	-0-	3344	2	N	-0-		18
11		4830 X	3237	-0-	-1593	-0-	3237	2	N	-0-		18
12		4991 X	3300	-0-	-1691	-0-	3300	2	N	-0-		18
01		4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	3417	2	N	-0-		18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
08		6727 X	1504	-0-	-5223	-0-	1504	2	N	-0-		31
09		7080 X	2709	-0-	-4371	-0-	2709	2	N	-0-		31
10		7316 X	4883	-0-	-2433	-0-	4883	2	N	-0-		31
11		7080 X	4053	-0-	-3027	-0-	4053	2	N	-0-		31
12		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2	N	-0-		31
*01		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2	N	-0-		31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
08		5642 X	5613	-0-	-29	-0-	5611	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09		5460 X	5019	-0-	-441	-0-	5018	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		5642 X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2	N	-0-		-0-
11		5430 X	5277	-0-	-153	-0-	5276	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12		5611 X	5049	-0-	-562	-0-	5049	2	N	-0-		-0-
01		5611 X	2612	-0-	-2999	-0-	2612	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-		-0-
09		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-		-0-
10		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-		-0-
11		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	N	-0-		-0-
12		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-		-0-
*01		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	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												
08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	N	-0-		-0-
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-		-0-
10		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2	N	-0-		-0-
11		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-		-0-
12		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	N	-0-		-0-
*01		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
08		4185 X	3851	-0-	-334	-0-	3849	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09		4050 X	3962	-0-	-88	-0-	3961	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		4185 X	3076	-0-	-1109	-0-	3076	2	N	-0-		-0-
11		3930 X	2132	-0-	-1798	-0-	2132	2	N	-0-		-0-
12		4092 X	2210	-0-	-1882	-0-	2210	2	N	-0-		-0-
01		4092 X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	2	N	-0-		-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
08		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	130	1	3078 2 N	-0-		-0-
09		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	128	1	2783 2 N	-0-		-0-
10		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2083 2 N	-0-		-0-
11		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	54	1	1651 2 N	-0-		-0-
12		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	154	1	3536 2 N	-0-		-0-
*01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2795 2 N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		37	RRCID ->	266304	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13988	PERF.11489	- 13852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2			N	-0-			7
09		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2			N	-0-			7
10		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 2			N	-0-			7
11		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2			N	-0-			7
12		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2			N	-0-			7
*01		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 2			N	-0-			7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	266309	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	13394	PERF.11045	- 13208		
08		6510 X	5100	-0-	-1410	-0-	5100 2			N	-0-			-0-
09		6270 X	5738	-0-	-532	-0-	5738 2			N	-0-			-0-
10		5828 X	5821	-0-	-7	-0-	5821 2			N	-0-			-0-
11		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 2			N	-0-			-0-
12		5921 X	5318	-0-	-603	-0-	5318 2			N	-0-			-0-
01		5921 X	5491	-0-	-430	-0-	5491 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		
08		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2			N	-0-			2
09		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2			N	-0-			2
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2			N	-0-			2
11		2820 X	2807	-0-	-13	-0-	2807 2			N	-0-			2
12		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2			N	-0-			2
*01		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2			N	-0-			2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	266316	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11545	- 12968		
08		3503 X	3159	-0-	-344	-0-	3159 2			N	-0-			-0-
09		3390 X	3090	-0-	-300	-0-	3090 2			N	-0-			-0-
10		3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3076 2			N	-0-			-0-
11		3060 X	2774	-0-	-286	-0-	2774 2			N	-0-			-0-
12		3193 X	2999	-0-	-194	-0-	2999 2			N	-0-			-0-
01		3193 X	3178	-0-	-15	-0-	3178 2			N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	266471	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13340	- 18503		
08		7595 X	6604	-0-	-991	-0-	6604 2			N	-0-			-0-
09		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 2			N	-0-			-0-
10		7192 X	6727	-0-	-465	-0-	6727 2			N	-0-			-0-
11		6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6105 2			N	-0-			-0-
12		7378 X	7091	-0-	-287	-0-	7091 2			N	-0-			-0-
01		7378 X	6757	-0-	-621	-0-	6757 2			N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269755	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13333	PERF.10526	- 13170		
08		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281 2			N	-0-			-0-
09		1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181 2			N	-0-			-0-
10		1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201 2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101 2			N	-0-			-0-
12		1209 N	735	-0-	-474	-0-	735 2			N	-0-			-0-
01		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094 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		
08		14105 X	13000	-0-	-1105	-0-	13000 2			N	-0-			-0-
09		12960 X	12252	-0-	-708	-0-	12252 2			N	-0-			-0-
10		12772 X	12628	-0-	-144	-0-	12628 2			N	-0-			-0-
11		12570 X	12276	-0-	-294	-0-	12276 2			N	-0-			-0-
12		12989 X	11999	-0-	-990	-0-	11999 2			N	-0-			-0-
01		12989 X	11726	-0-	-1263	-0-	11726 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MANNING GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. MANNING GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 6H		RRCID -> 277569		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11449 - 12849			
08	25668 X	23129	-0-	-2539	-0-	23129	2	N	-0-		-0-
09	24840 X	22502	-0-	-2338	-0-	22502	2	N	-0-		-0-
10	25668 X	20376	-0-	-5292	-0-	20376	2	N	-0-		-0-
11	24360 X	20558	-0-	-3802	-0-	20558	2	N	-0-		-0-
12	25172 X	21781	-0-	-3391	-0-	21781	2	N	-0-		-0-
01	23250 X	20487	-0-	-2763	-0-	20487	2	N	-0-		-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION		WELL #: 01H		RRCID -> 282577		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 11070		PERF.11059 - 17522	
08	29233 X	24510	-0-	-4723	-0-	24510	2	N	-0-		-0-
09	26280 X	23075	-0-	-3205	-0-	23075	2	N	-0-		-0-
10	26474 X	23266	-0-	-3208	-0-	23266	2	N	-0-		-0-
11	24630 X	21560	-0-	-3070	-0-	21560	2	N	-0-		-0-
12	24738 X	21407	-0-	-3331	-0-	21407	2	N	-0-		-0-
01	24521 X	20582	-0-	-3939	-0-	20582	2	N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 282900		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11248		PERF.11017 - 16580	
08	14725 X	12478	-0-	-2247	-0-	12478	2	N	-0-		-0-
09	12990 X	11810	-0-	-1180	-0-	11810	2	N	-0-		-0-
10	13144 X	11766	-0-	-1378	-0-	11766	2	N	-0-		-0-
11	12090 X	10558	-0-	-1532	-0-	10558	2	N	-0-		-0-
12	12493 X	10359	-0-	-2134	-0-	10359	2	N	-0-		-0-
01	12493 X	9951	-0-	-2542	-0-	9951	2	N	-0-		-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #: 1H		RRCID -> 288208		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12470		PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JH-TUMLINSON-NE-WILLIS ALLO		WELL #: 1H		RRCID -> 288218		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 12166		PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"		30321 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1		RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8821 - 8844			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
HOLMES "A"			WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 230328		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 230331		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	2	Y	3		61				
						3	9										
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	58	1	1979	2	Y	9		70				
						10	9										
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	54	1	1924	2	Y	3		73				
						3	9										
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	2	Y	6	2 8	77				
						7	9										
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	47	1	1634	2	Y	9		86				
						10	9										
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	34	1	1339	2	Y	5	68 1	23				
						6	9										
BLACK										WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
BLACK										WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 121923	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 8260	- 8647	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-	-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-	-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-	-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		Y	-0-	-0-
12	1457 N	788	-0-	-669	-0-	788 2		Y	-0-	-0-
01	961 N	213	-0-	-748	-0-	213 2		Y	-0-	-0-

SADLER				WELL #: 1	RRCID -> 123358	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 8250	- 8630	
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-	-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-	-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-	-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-	-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-	-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 127040	COMPL. DATE 11/03/2012	TOTAL DEPTH 9722	PERF. 8529	- 8921	
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-	-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2		N	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-	-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-	-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2		N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 129511	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8579	- 8990	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	40
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-	40
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	40
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	40
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	40
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 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	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 134931	COMPL. DATE 05/06/1990	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 9096	- 9106	
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-	-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-	-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-	-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-	-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-	-0-
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 135153	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 9717	PERF. 8587	- 8921	
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-		122
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-		122
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-		122
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		122
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		122
*01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419												
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-		-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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												
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-		-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
*01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 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												
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-		-0-
09		240 N	206	-0-	-34	-0-	206 2		N	-0-		-0-
10		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-		-0-
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-		-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
*01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 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												
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-		-0-
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2		N	-0-		-0-
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-		-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-		-0-
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161												
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-		-0-
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		-0-
10		1302 N	1090	-0-	-212	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
11		1560 N	491	-0-	-1069	-0-	491 2		N	-0-		-0-
12		1612 N	535	-0-	-1077	-0-	535 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	867	-0-	-218	-0-	867 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												
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		99
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		99
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		99
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		99
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		99
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		99

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-			10
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-			10
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	N	-0-			10
11	1350 N	1073	-0-	-277	-0-	1073 2	N	-0-			10
12	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303 2	N	-0-			10
*01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-			10

PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			10
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-			10
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			10
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			10
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			10
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8638	- 9058			
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8618	- 9219			
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2	N	-0-			-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2	N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8618	- 8970			
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2	N	-0-			-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2	N	-0-			-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264 2	N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2	N	-0-			-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	N	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 9617	PERF. 8688	- 9406			
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2	N	-0-			-0-
01	186 N	63	-0-	-123	-0-	63 2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8544	- 9165			
08	1395 N	34	-0-	-1361	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8970	- 9316			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	- 8630			
08	527 N	274	-0-	-253	-0-	274 2	N	-0-			-0-
09	480 N	313	-0-	-167	-0-	313 2	N	-0-			-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 2	N	-0-			-0-
11	270 N	71	-0-	-199	-0-	71 2	N	-0-			-0-
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	165 2	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 174404	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8644	-	8656							
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 8842	-	8915							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 12818	PERF. 8839	-	93703							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193740	COMPL. DATE 12/01/2002	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8678	-	10744							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	7	RRCID ->	194369	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8718 - 9445		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	196042	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8851 - 10223
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. RHODES GAS UNIT		//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		//CONT.//	945936								
		WELL #:	1	RRCID ->	198362	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	8947 - 10211
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	200040	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	9011 - 10160
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
		WELL #:	9	RRCID -> 241146	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 14802	PERF. 8955	- 9998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID -> 243531	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8949	- 9528	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-	-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-	-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-	-0-
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	2	N	-0-	-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2	N	-0-	-0-
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2	N	-0-	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

08	SWR 10	1721	-0-	1721	26562	1721	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1568	-0-	1568	28130	1568	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1271	-0-	1271	29401	1271	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1302	-0-	1302	30703	1302	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1496	-0-	1496	32199	1496	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1622	-0-	1622	33821	1622	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-	72
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-	72
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-	72
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-	72
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-	72
*01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-	72

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	266352	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	13362	PERF. 8505 - 9730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2	N	-0-		-0-
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-		-0-
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2	N	-0-		-0-
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-		-0-
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2	N	-0-		-0-
*01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF. 8597 - 10022
08	3875 X	1307	-0-	-2568	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2187	-0-	-753	-0-	2187	2	N	-0-		-0-
10	2821 X	2074	-0-	-747	-0-	2074	2	N	-0-		-0-
11	2730 X	1475	-0-	-1255	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
12	2263 X	1086	-0-	-1177	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
01	2263 X	936	-0-	-1327	-0-	936	2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065
08	4216 X	2261	-0-	-1955	-0-	2261	2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2521	-0-	-749	-0-	2521	2	N	-0-		-0-
10	3193 X	2186	-0-	-1007	-0-	2186	2	N	-0-		-0-
11	3090 X	1919	-0-	-1171	-0-	1919	2	N	-0-		-0-
12	2945 X	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2	N	-0-		-0-
01	2604 X	1861	-0-	-743	-0-	1861	2	N	-0-		-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)		30323 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
STONE, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 108959		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT)		30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201										
HUFFMAN, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 112884		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	217 N	69	-0-	-148	-0-	2	1	67	2	N	-0-	15
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-	15
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-	15
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	15
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-	15
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-	15

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HUFFMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167363		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

FARRAR, SE.		30325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP		680770										
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144617		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
LEWIS "B"			WELL #:	14	RRCID ->	223612	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	8789 - 8931	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRIZZLY			WELL #:	4	RRCID ->	232111	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	8779 - 8916	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		LEWIS "B"		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
						//CONT.//	881167			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9036 - 9149		
						WELL #:	18	RRCID ->	243431	07/30/2008	14999				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		LEWIS "B"				WELL #:	20	RRCID ->	244632	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	9001 - 9144
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		BLACK				WELL #:	11	RRCID ->	244656	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8646 - 8778
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		BLACK				WELL #:	6	RRCID ->	245123	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	8779 - 8915
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		TWEENER				WELL #:	4	RRCID ->	245786	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	8796 - 8936
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		BLACK				WELL #:	7	RRCID ->	251127	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	8684 - 8808
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

		LEWIS "B"				WELL #:	22	RRCID ->	251422	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	9019 - 9149
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201553		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	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						
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
*01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCKENZIE "B" GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570								
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231791		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	3	RRCID -> 247422	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 13205	PERF. 8631	- 8792		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID -> 247966	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 13165	PERF. 8532	- 8664		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// 30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.// 945936									
		WELL #:	2	RRCID ->	248675	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 - 8750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	248714	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8708 - 8872
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	250604	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	8694 - 8833
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	6	RRCID ->	250841	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	8564 - 8679
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	2	RRCID ->	250847	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8578 - 8726
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	250922	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8652 - 8772
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

F. L. HALL		WELL #:	19	RRCID ->	250928	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8737 - 8832
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2	N	-0-	147	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	147	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-	147	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-	147	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	147	
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	147	

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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											
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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											
08	SWR	10	249	-0-	249	4492	249	2	N	-0-	-0-
09	SWR	10	219	-0-	219	4711	219	2	N	-0-	-0-
10	SWR	10	244	-0-	244	4955	244	2	N	-0-	-0-
11	SWR	10	241	-0-	241	5196	241	2	N	-0-	-0-
12	SWR	10	243	-0-	243	5439	243	2	N	-0-	-0-
01	SWR	10	238	-0-	238	5677	238	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											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8911 - 9032								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	830	-0-	830	12602	830	2			N	-0-					30
09	SWR 10	753	-0-	753	13355	753	2			N	-0-					30
10	SWR 10	757	-0-	757	14112	757	2			N	-0-					30
11	SWR 10	670	-0-	670	14782	670	2			N	-0-					30
12	SWR 10	519	-0-	519	15301	519	2			N	-0-					30
01	SWR 10	550	-0-	550	15851	550	2			N	-0-					30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 8726						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 8404						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	2	N	-0-	-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	4278	X	351	-0-	-3927	-0-	351	2		N	-0-			-0-
09	4140	X	152	-0-	-3988	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	4278	X	101	-0-	-4177	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	1050	X	35	-0-	-1015	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	744	X	46	-0-	-698	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	341	X	10	-0-	-331	-0-	10	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

08	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2		N	-0-			-0-
11	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2		N	-0-			-0-
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
01	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-				N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//	30445 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699									
FAZZINO, LEE UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 189000	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	16361	PERF.	15797 - 16004		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		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		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		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	

08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEVELS, MARION				WELL #:	1	RRCID -> 171297	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10950 - 11153	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LEON				
COUCH OIL & GAS, INC.				182165									
BRAVEHEART			WELL #:	2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	17662	PERF.	15665 - 17669		

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935									
MONTGOMERY			WELL #:	1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	10852 - 11564		

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LEON		
FULLSPIKE ENERGY LLC		//CONT.//		289935								
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF.	9598 - 9926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	11797 - 11911	
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	77	1	1008	2	N	-0-	72
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	77	1	1093	2	N	-0-	72
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	N	-0-	72
11	1050	N	675	-0-	-375	-0-	48	1	627	2	N	-0-	72
12	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	76	1	1053	2	N	-0-	72
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	89	1	1200	2	N	-0-	72

BARGER, H. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11288 - 11363
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11520 - 12637
08	1860	X	998	-0-	-862	-0-	71	1	927	2	N	-0-	-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	182	1	2573	2	N	-0-	-0-
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	194	1	2651	2	N	-0-	-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	178	1	2336	2	N	-0-	-0-
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	2	N	-0-	-0-
*01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	154	1	2073	2	N	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	190542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11541 - 12683
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	259	1	3392	2	N	-0-	-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	167	1	2359	2	N	-0-	-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	236	1	3230	2	N	-0-	-0-
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	196	1	2577	2	N	-0-	-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	224	1	3112	2	N	-0-	-0-
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	225	1	3015	2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	191871	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11560 - 12576
08	3100	N	3795	-0-	695	3238	269	1	3526	2	N	-0-	-0-
09	6469	X	3231	-0-	-3238	-0-	214	1	3017	2	N	-0-	-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-	-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	187	1	2459	2	N	-0-	-0-
12	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	154	1	2140	2	N	-0-	-0-
*01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	188	1	2520	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
TERRY "D"		WELL #:		5	RRCID ->	191882	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11715	- 11802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1705 N	1469	-0-	-236	-0-	104 1	1365 2	N	-0-	-0-			57
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	106 1	1495 2	N	-0-	-0-			57
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	137 1	1879 2	N	-0-	-0-			57
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	134 1	1767 2	N	-0-	-0-			57
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	134 1	1857 2	N	-0-	-0-			57
01	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	134 1	1806 2	N	-0-	-0-			57

BARGER, H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192333	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11328	- 11564	
08	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	130 1	1699 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	182 1	2570 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	137 1	1874 2	N	-0-	-0-			-0-
11	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	160 1	2101 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	141 1	1962 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	137 1	1840 2	N	-0-	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11634	- 12770	
08	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	74 1	969 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	73 1	1036 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1178 N	806	-0-	-372	-0-	55 1	751 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	113 1	1485 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81 1	1126 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	87 1	1162 2	N	-0-	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192509	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11115	- 11296	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	192732	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11642	- 12796	
08	1612 N	1147	-0-	-465	-0-	81 1	1066 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	114 1	1606 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	109 1	1495 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	104 1	1362 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1767 N	1471	-0-	-296	-0-	99 1	1372 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	100 1	1344 2	N	-0-	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195619	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11375	- 11385	
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	183 1	2398 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	133 1	1880 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	105 1	1430 2	N	-0-	-0-			-0-
11	630 X	169	-0-	-461	-0-	12 1	157 2	N	-0-	-0-			-0-
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	368 1	5099 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	216 1	2897 2	N	-0-	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196267	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11620	- 11630	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-			20
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	N	-0-	-0-			20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			20
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-			20
12	93 N	1	-0-	-92	-0-			N	-0-	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BARGER, H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196270	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11354	- 11359			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3100	N	3129	-0-	29	613	222	1	2907	2	N	-0-			-0-
09	2288	N	1675	-0-	-613	-0-	111	1	1564	2	N	-0-			-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	229	1	3131	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2050	-0-	-320	-0-	145	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	154	1	2143	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	166	1	2232	2	N	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #:		6	RRCID ->	196408	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12985	PERF.11695	- 12843			
08	1426	X	1126	-0-	-300	-0-	80	1	1046	2	N	-0-			-0-
09	1380	X	32	-0-	-1348	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	20	-0-	-1406	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
11	1380	X	27	-0-	-1353	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
12	1116	X	22	-0-	-1094	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #:		8	RRCID ->	196410	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11718	- 12877			
08	1612	N	697	-0-	-915	-0-	49	1	648	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	994	-0-	-626	-0-	66	1	928	2	N	-0-			-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	161	1	2197	2	N	-0-			-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	137	1	1797	2	N	-0-			-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1054	-0-	-961	-0-	73	1	981	2	N	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196474	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11736	- 11746			
08	1023	X	956	-0-	-67	-0-	55	1	901	2	N	-0-			17
09	990	X	815	-0-	-175	-0-	48	1	767	2	N	-0-			17
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	73	1	1042	2	N	-0-			17
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	52	1	808	2	N	-0-			17
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-			17
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	90	1	1344	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196908	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11456	- 11507			
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1095	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	65	1	919	2	N	-0-			-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1707	2	N	-0-			-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	93	1	1248	2	N	-0-			-0-

TERRY "D"		WELL #:		9	RRCID ->	196988	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11772	- 11782			
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	41	1	538	2	N	-0-			65
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-			65
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	N	-0-			65
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	30	1	400	2	N	-0-			65
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	-0-			65
01	1085	N	661	-0-	-424	-0-	46	1	615	2	N	-0-			65

TERRY "D"		WELL #:		7	RRCID ->	197141	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11756	- 11766			
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	84	1	1097	2	N	-0-			40
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	82	1	1160	2	N	-0-			40
10	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	68	1	936	2	N	-0-			40
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	N	-0-			40
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-			40
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	2	N	-0-			40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	198034	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11616	- 12713	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	109	1	1431	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1110	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	90	1	1231	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	138	1	1810	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	133	1	1849	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1596	2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	198092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11530	- 12610	
08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	219	1	2867	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	198	1	2787	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	202	1	2767	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	207	1	2726	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	202	1	2708	2	N	-0-	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198355	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11630	- 12693	
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	207	1	2715	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	189	1	2661	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	167	1	2288	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2639	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	169	1	2349	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	166	1	2228	2	N	-0-	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.11716	- 12828	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11370	- 11376	
08	2511 X	1446	-0-	-1065	-0-	103	1	1343	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1650 X	1229	-0-	-421	-0-	81	1	1148	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1550 X	1541	-0-	-9	-0-	105	1	1436	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 X	1265	-0-	-235	-0-	89	1	1176	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	93	1	1246	2	N	-0-	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316	- 11485	
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	213	1	2783	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2850 X	2714	-0-	-136	-0-	180	1	2534	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	181	1	2480	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2850 X	2264	-0-	-586	-0-	160	1	2104	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	1958	-0-	-987	-0-	132	1	1826	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2666 N	1779	-0-	-887	-0-	123	1	1656	2	N	-0-	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11542	- 11552	
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	136	1	1780	2	N	-0-	-0-	10
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	122	1	1720	2	N	-0-	-0-	10
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	108	1	1478	2	N	-0-	-0-	10
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	109	1	1427	2	N	-0-	-0-	10
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	174	1	2415	2	N	-0-	-0-	10
*01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	169	1	2265	2	N	-0-	-0-	10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11312	- 11390	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	N	-0-		-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N	-0-		-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	82	1	1119	2	N	-0-		-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	N	-0-		-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	144	1	1996	2	N	-0-		-0-
*01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	145	1	1953	2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11368	- 11459	
08	2387 X	2322	-0-	-65	-0-	165	1	2157	2	N	-0-		-0-
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	229	1	3237	2	N	-0-		-0-
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	253	1	3457	2	N	-0-		-0-
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	264	1	3473	2	N	-0-		-0-
12	3596 X	3271	-0-	-325	-0-	220	1	3051	2	N	-0-		-0-
01	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	208	1	2789	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11594	- 12706	
08	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	136	1	1774	2	N	-0-		-0-
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	136	1	1918	2	N	-0-		-0-
10	2139 N	1709	-0-	-430	-0-	116	1	1593	2	N	-0-		-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1821	2	N	-0-		-0-
12	2108 N	1893	-0-	-215	-0-	127	1	1766	2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	117	1	1570	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11502	- 11574	
08	589 N	249	-0-	-340	-0-	18	1	231	2	N	-0-		17
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	747	2	N	-0-		17
10	1147 N	778	-0-	-369	-0-	53	1	725	2	N	-0-		17
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-		17
12	837 N	165	-0-	-672	-0-	11	1	154	2	N	-0-		17
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	43	1	581	2	N	-0-		17

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201834	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11750	- 12822	
08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1520	2	N	-0-		-0-
09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-		-0-
10	155 X	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	2	N	-0-		-0-
11	150 X	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	2	N	-0-		-0-
12	155 X	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-		-0-
*01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	131	1	1754	2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202470	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11384	- 11462	
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	245	1	3213	2	N	-0-		-0-
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	176	1	2481	2	N	-0-		-0-
10	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	82	1	1123	2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2732	2	N	-0-		-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	119	1	1651	2	N	-0-		-0-
*01	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	114	1	1537	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	202476	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11711	- 12810	
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	N	-0-		-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	83	1	1168	2	N	-0-		-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	79	1	1083	2	N	-0-		-0-
11	1320 N	832	-0-	-488	-0-	59	1	773	2	N	-0-		-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1366	2	N	-0-		-0-
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	202649	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11576 - 11699	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	104	1	1360	2	N	-0-		-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	103	1	1452	2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	100	1	1365	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	93	1	1218	2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	104	1	1449	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1098	-0-	-359	-0-	76	1	1022	2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	11034 - 11465	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11730 - 11786	
08	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	148	1	2425	2	N	-0-		100
09	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	162	1	2568	2	N	-0-		100
10	2883 X	2744	-0-	-139	-0-	179	1	2565	2	N	-0-		100
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	183	1	2833	2	N	-0-		100
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1	2958	2	N	-0-		100
*01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	194	1	2907	2	N	7		107
						8	9						

REED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	11820 - 11850	
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		-0-
09	1110 N	75	-0-	-1035	-0-	4	1	71	2	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	N	-0-		-0-

REED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11690 - 11720	
08	7936 X	4200	-0-	-3736	-0-	242	1	3958	2	N	-0-		64
09	7680 X	3745	-0-	-3935	-0-	222	1	3523	2	N	-0-		64
10	5580 X	3109	-0-	-2471	-0-	202	1	2907	2	N	-0-		64
11	4980 X	3538	-0-	-1442	-0-	215	1	3323	2	N	-0-		64
12	4898 X	2868	-0-	-2030	-0-	169	1	2699	2	N	-0-		64
01	4185 X	3007	-0-	-1178	-0-	188	1	2819	2	N	-0-		64

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
REED UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848	- 12133
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	226 1	3702 2	N	-0-		20
09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	184 1	2924 2	N	-0-		20
10		2604 X	2161	-0-	-443	-0-	141 1	2020 2	N	-0-		20
11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	219 1	3392 2	N	-0-		20
12		3379 X	3051	-0-	-328	-0-	180 1	2871 2	N	-0-		20
01		3379 X	2223	-0-	-1156	-0-	139 1	2084 2	N	-0-		20

REED UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860	- 12140
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	103 1	1678 2	N	-0-		-0-
09		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	115 1	1823 2	N	-0-		-0-
10		1860 N	1565	-0-	-295	-0-	102 1	1463 2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1427	-0-	-283	-0-	87 1	1340 2	N	-0-		-0-
12		2015 N	1590	-0-	-425	-0-	94 1	1496 2	N	-0-		-0-
01		1550 N	1515	-0-	-35	-0-	95 1	1420 2	N	-0-		-0-

REED UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663	- 12979
08		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	313 1	5116 2	N	-0-		60
09		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	321 1	5088 2	N	-0-		60
10		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	349 1	5015 2	N	-0-		60
11		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	293 1	4537 2	N	-0-		60
12		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	374 1	5977 2	N	-0-		60
*01		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	363 1	5433 2	N	29		89
							32 9					

REED UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868	- 12164
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	93 1	1524 2	N	-0-		23
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	84 1	1331 2	N	-0-		23
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	89 1	1280 2	N	-0-		23
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	86 1	1337 2	N	-0-		23
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	86 1	1376 2	N	-0-		23
*01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	96 1	1442 2	N	-0-		23

REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433	- 13133
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	61 1	994 2	N	-0-		-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	60 1	954 2	N	-0-		-0-
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	57 1	813 2	N	-0-		-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	66 1	1021 2	N	-0-		-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	66 1	1054 2	N	-0-		-0-
*01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	72 1	1074 2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420	- 11574
08		1519 N	1227	-0-	-292	-0-	87 1	1140 2	N	-0-		-0-
09		1230 N	1159	-0-	-71	-0-	77 1	1082 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	76 1	1046 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1179	-0-	-21	-0-	83 1	1096 2	N	-0-		-0-
12		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	78 1	1085 2	N	-0-		-0-
*01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	81 1	1093 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	N	-0-				-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	2	N	-0-				-0-
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	196	1	2675	2	N	-0-				-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	90	1	1189	2	N	-0-				-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	N	-0-				-0-
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	2	N	-0-				-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-				17
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	183	1	2584	2	N	-0-				17
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	106	1	1451	2	N	-0-				17
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	N	-0-				17
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	155	1	2153	2	N	-0-				17
*01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	151	1	2031	2	N	-0-				17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

08	1054 N	198	-0-	-856	-0-	14	1	184	2	N	-0-				20
09	3000 N	3138	-0-	138	-0-	208	1	2930	2	N	-0-				20
10	2384 N	2246	-0-	-138	-0-	153	1	2093	2	N	-0-				20
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	175	1	2303	2	N	-0-				20
12	1984 X	1948	-0-	-36	-0-	131	1	1817	2	N	-0-				20
*01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	157	1	2112	2	N	-0-				20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

08	3100 N	3076	-0-	-24	-0-	474	218	1	2858	2	N	-0-			-0-
09	3505 X	3031	-0-	-474	-0-		201	1	2830	2	N	-0-			-0-
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-		181	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-		191	1	2506	2	N	-0-			-0-
12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		180	1	2501	2	N	-0-			-0-
*01	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-		176	1	2369	2	N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC FBPCS WELL #: 458534 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445											
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1395 N	1239	-0-	-156	-0-	1239	3			-0-
09		1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1174	3			-0-
10		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3			-0-
11		1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1082	3			-0-
12		1209 N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			-0-
*01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	3	1 9	Y	-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833											
08		837 N	505	-0-	-332	-0-	505	3			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			-0-
10		868 N	656	-0-	-212	-0-	656	3			-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			-0-
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			-0-
01		651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144											
08		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			-0-
09		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			-0-
10		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			-0-
11		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			-0-
12		2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			-0-
*01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1 9	Y	-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											
08		961 N	78	-0-	-883	-0-	2	1	76	2	115
09		360 N	91	-0-	-269	-0-	2	1	89	2	115
10		248 N	134	-0-	-114	-0-	3	1	131	2	115
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					115
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	115
*01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		248 N	124	-0-	-124	-0-	3	1	121	2	N	-0-			115
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-			115
10		155 N	40	-0-	-115	-0-	1	1	39	2	N	-0-			115
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			115
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-			115
*01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			115

RIVIERA OPERATING, LLC 714314															
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576															
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	92	1	1706	2	N	-0-			-0-
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	-0-			-0-
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	2	N	-0-			-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	101	1	1411	2	N	-0-			-0-
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	N	-0-			-0-
*01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	99	1	1417	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415															
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	N	-0-			-0-
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727															
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-			-0-
09		570 N	485	-0-	-85	-0-	24	1	461	2	N	-0-			-0-
10		651 N	415	-0-	-236	-0-	19	1	396	2	N	-0-			-0-
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	30	1	554	2	N	-0-			-0-
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-			-0-
*01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926															
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	101	1	1879	2	N	-0-			-0-
09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	N	-0-			-0-
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1667	-0-	-253	-0-	85	1	1582	2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1759	-0-	-163	-0-	86	1	1673	2	N	-0-			-0-
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746															
08		2728 N	2592	-0-	-136	-0-	132	1	2460	2	N	-0-			-0-
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	N	-0-			-0-
10		2604 N	2171	-0-	-433	-0-	101	1	2070	2	N	-0-			-0-
11		2520 N	2290	-0-	-230	-0-	117	1	2173	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2243	-0-	-82	-0-	110	1	2133	2	N	-0-			-0-
*01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	111	1	2302	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314								
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	148 1	2761 2	N	-0-	-0-
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	139 1	2669 2	N	-0-	-0-
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	134 1	2744 2	N	-0-	-0-
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	143 1	2664 2	N	-0-	-0-
12	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	143 1	2772 2	N	-0-	-0-
*01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	134 1	2785 2	N	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944		
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	145 1	2692 2	N	-0-	-0-
09	2640 N	2599	-0-	-41	-0-	128 1	2471 2	N	-0-	-0-
10	2728 N	2687	-0-	-41	-0-	125 1	2562 2	N	-0-	-0-
11	2640 N	2632	-0-	-8	-0-	134 1	2498 2	N	-0-	-0-
12	2697 N	2637	-0-	-60	-0-	129 1	2508 2	N	-0-	-0-
01	2697 N	2673	-0-	-24	-0-	123 1	2550 2	N	-0-	-0-

EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610		
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	79 1	1473 2	N	-0-	-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	73 1	1403 2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	69 1	1412 2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	74 1	1376 2	N	-0-	-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	76 1	1471 2	N	-0-	-0-
*01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	79 1	1639 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967		
08	1085 N	991	-0-	-94	-0-	51 1	940 2	N	-0-	-0-
09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	49 1	937 2	N	-0-	-0-
10	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	47 1	964 2	N	-0-	-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	51 1	958 2	N	-0-	-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	52 1	1017 2	N	-0-	-0-
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	50 1	1042 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820		
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	106 1	1386 2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	96 1	1277 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	92 1	1240 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	94 1	1195 2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	79 1	1099 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	59 1	1233 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719		
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	65 1	1215 2	Y	-0-	-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	78 1	1500 2	Y	-0-	-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	83 1	1693 2	Y	-0-	-0-
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	118 1	2190 2	Y	-0-	-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	98 1	1897 2	Y	-0-	-0-
*01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	82 1	1696 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314													
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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							
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	137	1	2547	2	N	-0-			-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2486	2	N	-0-			-0-
10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	99	1	2027	2	N	-0-			-0-
11	1590	X	949	-0-	-641	-0-	48	1	901	2	N	-0-			-0-
12	1643	X	1268	-0-	-375	-0-	62	1	1206	2	N	-0-			-0-
01	1643	X	710	-0-	-933	-0-	33	1	677	2	N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276							
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	N	-0-			-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	81	1	1567	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	72	1	1472	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	78	1	1443	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	76	1	1482	2	N	-0-			-0-
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	N	-0-			-0-

REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056							
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	128	1	2378	2	N	-0-			-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	117	1	2388	2	N	-0-			-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	128	1	2381	2	N	-0-			-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	129	1	2499	2	N	-0-			-0-
*01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	117	1	2416	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250							
08	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	109	1	2034	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2146	-0-	-254	-0-	106	1	2040	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	105	1	2152	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	100	1	1863	2	N	-0-			-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	110	1	2139	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	104	1	2150	2	N	-0-			-0-

EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454							
08	13082	X	8294	-0-	-4788	-0-	453	1	7841	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	9436	-0-	-1244	-0-	494	1	8942	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	9726	-0-	-442	-0-	483	1	9243	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	9351	-0-	-189	-0-	506	1	8845	2	N	-0-			-0-
12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	661	1	12238	2	N	-0-			-0-
*01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	653	1	12902	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314												
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.12102 - 14931				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6851 X	4879	-0-	-1972	-0-	267	1	4612	2	N	-0-	-0-		
09	6690 X	5005	-0-	-1685	-0-	257	1	4748	2	N	-0-	-0-		
10	6913 X	5082	-0-	-1831	-0-	260	1	4822	2	N	-0-	-0-		
11	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	548	1	10191	2	N	-0-	-0-		
12	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	396	1	7701	2	N	-0-	-0-		
*01	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	768	1	15597	2	N	-0-	-0-		

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997		PERF.11960 - 13645				
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	314	1	5619	2	N	-0-	41		
09	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	391	1	6947	2	N	-0-	41		
10	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	372	1	6971	2	N	-0-	41		
11	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	374	1	6394	2	N	-0-	41		
12	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	357	1	6326	2	N	-0-	41		
*01	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	322	1	6031	2	N	-0-	41		

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840				
08	10850 X	7463	-0-	-3387	-0-	381	1	7082	2	N	-0-	115		
09	10350 X	6260	-0-	-4090	-0-	309	1	5951	2	N	-0-	115		
10	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	516	1	10547	2	N	-0-	115		
11	9750 X	7772	-0-	-1978	-0-	397	1	7375	2	N	-0-	115		
12	9517 X	6645	-0-	-2872	-0-	325	1	6320	2	N	-0-	115		
01	11067 X	6229	-0-	-4838	-0-	287	1	5942	2	N	-0-	115		

EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210				
08	6634 X	3118	-0-	-3516	-0-	159	1	2959	2	N	-0-	-0-		
09	6420 X	5781	-0-	-639	-0-	285	1	5496	2	N	-0-	-0-		
10	6634 X	6172	-0-	-462	-0-	288	1	5884	2	N	-0-	-0-		
11	6240 X	5846	-0-	-394	-0-	298	1	5548	2	N	-0-	-0-		
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	303	1	5884	2	N	-0-	-0-		
01	6169 X	6162	-0-	-7	-0-	284	1	5878	2	N	-0-	-0-		

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100				
08	3875 X	3644	-0-	-231	-0-	186	1	3458	2	Y	-0-	-0-		
09	3750 X	3103	-0-	-647	-0-	153	1	2950	2	Y	-0-	-0-		
10	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	158	1	3217	2	Y	-0-	-0-		
11	3750 X	3278	-0-	-472	-0-	167	1	3111	2	Y	-0-	-0-		
12	3875 X	3514	-0-	-361	-0-	172	1	3342	2	Y	-0-	-0-		
01	3658 X	3542	-0-	-116	-0-	163	1	3379	2	Y	-0-	-0-		

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785				
08	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	266	1	4952	2	Y	-0-	-0-		
09	5010 X	4707	-0-	-303	-0-	232	1	4475	2	Y	-0-	-0-		
10	5177 X	4520	-0-	-657	-0-	211	1	4309	2	Y	-0-	-0-		
11	5040 X	4174	-0-	-866	-0-	213	1	3961	2	Y	-0-	-0-		
12	5208 X	4331	-0-	-877	-0-	212	1	4119	2	Y	-0-	-0-		
01	5208 X	4625	-0-	-583	-0-	213	1	4412	2	Y	-0-	-0-		

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730				
08	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	188	1	3492	2	N	-0-	-0-		
09	3810 X	3586	-0-	-224	-0-	177	1	3409	2	N	-0-	-0-		
10	3875 X	3675	-0-	-200	-0-	172	1	3503	2	N	-0-	-0-		
11	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	171	1	3189	2	N	-0-	-0-		
12	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	178	1	3460	2	N	-0-	-0-		
01	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	164	1	3399	2	N	-0-	-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531										COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	12180 - 15440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	483 1	8414 2	N	-0-			214		
09		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	423 1	7571 2	N	-0-			214		
10		7502 X	6967	-0-	-535	-0-	355 1	6612 2	N	-0-			214		
11		7260 X	4065	-0-	-3195	-0-	230 1	3835 2	N	-0-			214		
12		7502 X	5123	-0-	-2379	-0-	280 1	4843 2	N	-0-			214		
01		7502 X	5370	-0-	-2132	-0-	277 1	5093 2	N	-0-			214		

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442										COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11385 - 12628
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	111 1	2060 2	Y	-0-			-0-		
09		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	109 1	2107 2	Y	-0-			-0-		
10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	109 1	2216 2	Y	-0-			-0-		
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	107 1	1993 2	Y	-0-			-0-		
12		2294 N	1969	-0-	-325	-0-	96 1	1873 2	Y	-0-			-0-		
*01		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	118 1	2456 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
08		11222 X	10496	-0-	-726	-0-	514 1	9982 2	N	-0-			-0-		
09		10860 X	10022	-0-	-838	-0-	484 1	9538 2	N	-0-			-0-		
10		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	562 1	10967 2	N	122	45 1		77		
							134 9								
11		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	542 1	10966 2	N	71	77 1		71		
							78 9								
12		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	522 1	10968 2	N	11	38 1		44		
							12 9								
01		11656 X	11301	-0-	-355	-0-	508 1	10793 2	N	-0-	44 1		-0-		

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871										COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12914	PERF.	11288 - 12720
08		3968 X	3950	-0-	-18	-0-	202 1	3748 2	Y	-0-			-0-		
09		3990 X	3512	-0-	-478	-0-	173 1	3339 2	Y	-0-			-0-		
10		4123 X	3442	-0-	-681	-0-	161 1	3281 2	Y	-0-			-0-		
11		3990 X	3670	-0-	-320	-0-	187 1	3483 2	Y	-0-			-0-		
12		4123 X	3636	-0-	-487	-0-	178 1	3458 2	Y	-0-			-0-		
01		3937 X	3422	-0-	-515	-0-	157 1	3265 2	Y	-0-			-0-		

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583										COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11532 - 12814
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	181 1	3364 2	Y	-0-			-0-		
09		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	154 1	2957 2	Y	-0-			-0-		
10		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	146 1	2985 2	Y	-0-			-0-		
11		3180 X	2921	-0-	-259	-0-	149 1	2772 2	Y	-0-			-0-		
12		3286 X	2836	-0-	-450	-0-	139 1	2697 2	Y	-0-			-0-		
01		3286 X	3087	-0-	-199	-0-	142 1	2945 2	Y	-0-			-0-		

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213										COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	10603 - 14124
08		9424 X	9089	-0-	-335	-0-	445 1	8644 2	N	-0-			-0-		
09		9120 X	8680	-0-	-440	-0-	419 1	8261 2	N	-0-			-0-		
10		9424 X	8955	-0-	-469	-0-	430 1	8390 2	N	123	45 1		78		
							135 9								
11		8940 X	8575	-0-	-365	-0-	400 1	8097 2	N	71	77 1		72		
							78 9								
12		9083 X	8746	-0-	-337	-0-	397 1	8337 2	N	11	39 1		44		
							12 9								
01		9083 X	8630	-0-	-453	-0-	388 1	8242 2	N	-0-	44 1		-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314										
L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4557 X	4049	-0-	-508	-0-	198	1	3851	2	N	-0-	-0-
09	4410 X	3312	-0-	-1098	-0-	160	1	3152	2	N	-0-	-0-
10	4557 X	4028	-0-	-529	-0-	196	1	3832	2	N	-0-	-0-
11	4410 X	3853	-0-	-557	-0-	181	1	3672	2	N	-0-	-0-
12	4340 X	3951	-0-	-389	-0-	179	1	3772	2	N	-0-	-0-
01	4061 X	3356	-0-	-705	-0-	151	1	3205	2	N	-0-	-0-
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 263117		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022				
08	8277 X	7957	-0-	-320	-0-	389	1	7568	2	N	-0-	-0-
09	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	372	1	7341	2	N	-0-	-0-
10	8339 X	7617	-0-	-722	-0-	371	1	7246	2	N	-0-	-0-
11	8070 X	7222	-0-	-848	-0-	340	1	6882	2	N	-0-	-0-
12	7967 X	7574	-0-	-393	-0-	344	1	7230	2	N	-0-	-0-
01	7967 X	7583	-0-	-384	-0-	341	1	7242	2	N	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360				
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	330	1	6421	2	Y	-0-	183
09	6330 X	5972	-0-	-358	-0-	288	1	5684	2	Y	-0-	183
10	6355 X	6001	-0-	-354	-0-	283	1	5517	2	Y	183	143 1 223
11	6450 X	5803	-0-	-647	-0-	273	1	5517	2	Y	12	147 1 88
12	6665 X	6464	-0-	-201	-0-	283	1	5944	2	Y	215	146 1 157
01	6665 X	6042	-0-	-623	-0-	271	1	5771	2	Y	-0-	157
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U		WELL #: 1HA		RRCID -> 284175		COMPL. DATE 10/26/2017		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902				
08	93992 X	63847	-0-	-30145	-0-	3137	1	60684	2	N	24	185
09	84390 X	42340	-0-	-42050	-0-	2052	1	40270	2	N	16	201
10	74276 X	46642	-0-	-27634	-0-	2285	1	44331	2	N	24	180 1 45
11	70860 X	38495	-0-	-32365	-0-	1824	1	36660	2	N	10	55
12	64294 X	40351	-0-	-23943	-0-	1843	1	38489	2	N	17	72
01	63860 X	39977	-0-	-23883	-0-	1805	1	38154	2	N	16	88
NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #: 1HA		RRCID -> 284368		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184				
08	77810 X	57433	-0-	-20377	-0-	2810	1	54623	2	N	-0-	-0-
09	70710 X	52943	-0-	-17767	-0-	2555	1	50388	2	N	-0-	-0-
10	68448 X	52223	-0-	-16225	-0-	2546	1	49677	2	N	-0-	-0-
11	62730 X	49465	-0-	-13265	-0-	2329	1	47136	2	N	-0-	-0-
12	57567 X	49421	-0-	-8146	-0-	2245	1	47176	2	N	-0-	-0-
01	57443 X	47680	-0-	-9763	-0-	2142	1	45538	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
VICKERY A		WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.10188 - 11098	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1803	N	1803	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			160
09	1860	N	1844	-0-	-16	1844	2	N	-0-			160
10	2201	N	2084	-0-	-117	2084	2	N	-0-			160
11	1924	N	1924	-0-	-0-	1924	2	N	-0-			160
12	2366	N	2366	-0-	-0-	2366	2	N	-0-			160
*01	2122	N	2122	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			160

WATSON		WELL #:		3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9866 - 11155	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10244 - 11053	
08	1643	N	808	-0-	-835	808	2	N	-0-			60
09	1620	N	1178	-0-	-442	1178	2	N	-0-			60
10	1662	N	1662	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			60
11	2050	N	2050	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			60
12	2304	N	2304	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			60
*01	2960	N	2960	-0-	-0-	2960	2	N	-0-			60

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10158 - 11202	
08	2325	X	1985	-0-	-340	1985	2	N	-0-			50
09	2160	X	1891	-0-	-269	1891	2	N	-0-			50
10	2728	X	2154	-0-	-574	2154	2	N	-0-			50
11	2640	X	2594	-0-	-46	2594	2	N	-0-			50
12	2728	X	1642	-0-	-1086	1642	2	N	-0-			50
01	2139	X	997	-0-	-1142	997	2	N	-0-			50

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878	
08	1674	N	1076	-0-	-598	1076	2	N	-0-			25
09	1530	N	1326	-0-	-204	1326	2	N	-0-			25
10	1333	N	1021	-0-	-312	1021	2	N	-0-			25
11	1050	N	884	-0-	-166	884	2	N	-0-			25
12	1364	N	877	-0-	-487	877	2	N	-0-			25
01	1023	N	784	-0-	-239	784	2	N	-0-			25

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167	
08	2108	N	2098	-0-	-10	2098	2	N	-0-			-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2293	-0-	-1	2293	2	N	-0-			-0-
11	2383	N	2383	-0-	-0-	2383	2	N	-0-			-0-
12	2777	N	2777	-0-	-0-	2777	2	N	-0-			-0-
*01	2764	N	2764	-0-	-0-	2764	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2	Y	-0-			-0-
09		300 N	241	-0-	-59	-0-	241 2	Y	-0-			-0-
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	215 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 181193	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11080	- 11465			
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-			-0-
*01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185844	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 11755	PERF. 8206	- 11184			
08		2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2193 2	N	-0-			-0-
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-			-0-
10		2232 N	2140	-0-	-92	-0-	2140 2	N	-0-			-0-
11		2130 N	2059	-0-	-71	-0-	2059 2	N	-0-			-0-
12		2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2133 2	N	-0-			-0-
01		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2015 2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 194791	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 11552	PERF.10374	- 11445			
08		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-			-0-
09		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-			-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2	Y	-0-			-0-
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01		372 X	366	-0-	-6	-0-	366 2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON				WELL #: 1L	RRCID -> 198180	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11694	PERF.10032	- 10366			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #: 2L	RRCID -> 201633	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF.10070	- 11139			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1
01		T. A.	-0-	-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			
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	Y	-0-			-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-			-0-
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 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 #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450	
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-
SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-		1
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-		1
10	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		Y	-0-		1
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-		1
12	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2		Y	-0-		1
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2		Y	-0-		1
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388	
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164 - 11495	
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-
DOSS GU		WELL #:		1	RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10603 - 11800	
08	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2		N	-0-		7
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		7
10	1333 N	732	-0-	-601	-0-	732	2		N	-0-		7
11	1260 N	702	-0-	-558	-0-	702	2		N	-0-		7
12	3100 N	3747	-0-	647	-0-	3747	2		N	-0-		7
*01	2206 N	1559	-0-	-647	-0-	1559	2		N	-0-		7
DOSS GU		WELL #:		2	RRCID ->	212513	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9856 - 11407	
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOSS GU				WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11100 - 11384				
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2		Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2		Y	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2		Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-					-0-

DOSS GU				WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 9932 - 11544				
08	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2		Y	-0-					-0-
*09	96		-0-	-0-	-96	-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	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-					-0-

DOSS GU				WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11388 - 12678				
08	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	3589	2		Y	-0-					-0-
09	3780	X	3427	-0-	-353	-0-	3427	2		Y	-0-					-0-
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2		Y	-0-					-0-
11	3510	X	3289	-0-	-221	-0-	3289	2		Y	-0-					-0-
12	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	3216	2		Y	-0-					-0-
01	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2		Y	-0-					-0-

DOSS GU				WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11322 - 11561				
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2		Y	-0-					-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2		Y	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2		Y	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2		Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2		Y	-0-					-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-					-0-

DOSS GU				WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11314 - 11501				
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-					-0-
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2244	2		Y	-0-					-0-
10	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2		Y	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		Y	-0-					-0-
12	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2		Y	-0-					-0-
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10896 - 11104				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
DOSS GU		WELL #:		9	RRCID ->	217867	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	11912	PERF.10872 - 11372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
DOSS GU		WELL #:		10	RRCID ->	217876	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10910 - 11287
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-	-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-	-0-
10	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2		Y	-0-	-0-
11	1710 N	1445	-0-	-265	-0-	1445	2		Y	-0-	-0-
12	1736 N	1362	-0-	-374	-0-	1362	2		Y	-0-	-0-
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2		Y	-0-	-0-
DOSS GU		WELL #:		7	RRCID ->	218661	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11395 - 11753
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-	1
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		Y	-0-	1
10	3100 N	3478	-0-	378	-0-	3478	2		Y	-0-	1
11	2744 N	2366	-0-	-378	-0-	2366	2		Y	-0-	1
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-	1
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-			Y	-0-	1
SIMS, ALTON		WELL #:		8	RRCID ->	227302	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11264 - 11480
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		Y	-0-	-0-
09	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2		Y	-0-	-0-
10	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2		Y	-0-	-0-
11	1980 N	1657	-0-	-323	-0-	1657	2		Y	-0-	-0-
12	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2		Y	-0-	-0-
*01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-	-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228120	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11517 - 11540
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-	-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		Y	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-	-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		Y	-0-	-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		7	RRCID ->	228122	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11181 - 11378
08	837 N	558	-0-	-279	-0-	558	2		Y	-0-	5
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	567	2	1 9	Y	1	6
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1 9	Y	1	7
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-	7
12	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2		Y	-0-	7
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1 9	Y	1	8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230654	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10928 - 11244			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
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-

DOSS GU		WELL #:		13	RRCID ->	231668	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11064 - 11320
08	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2		Y	-0-	6
09	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2		Y	-0-	6
10	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	3016	2		Y	-0-	6
11	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	2		Y	-0-	6
12	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2		Y	-0-	6
01	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2		Y	-0-	6

SIMS, ALTON		WELL #:		9	RRCID ->	231689	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11252 - 11468
08	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	2143	2		Y	-0-	1
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-	1
10	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	2140	2		Y	-0-	1
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-	1
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		Y	-0-	1
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2		Y	-0-	1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232491	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11280 - 12668
08	2139	N	1142	-0-	-997	-0-	1142	2		Y	-0-	-0-
09	2220	N	888	-0-	-1332	-0-	888	2		Y	-0-	-0-
10	1643	N	820	-0-	-823	-0-	820	2		Y	-0-	-0-
11	1110	N	791	-0-	-319	-0-	791	2		Y	-0-	-0-
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2		Y	-0-	-0-
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	232492	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11324 - 12626
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2		Y	-0-	-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2		Y	-0-	-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2		Y	-0-	-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2		Y	-0-	-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2		Y	-0-	-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
DOSS GU		WELL #:		14	RRCID ->	233043	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11188 - 11426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	Y	-0-		-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	Y	-0-		-0-
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1784	-0-	-106	-0-	1784	2	Y	-0-		-0-
12		1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2	Y	-0-		-0-
01		1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		12	RRCID ->	233489	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11297 - 12852	
08		3100 N	3464	-0-	364	364	3464	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3729	-0-	729	1093	3729	2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3295	-0-	195	1288	3295	2	Y	-0-		-0-
11		3553 X	2265	-0-	-1288	-0-	2265	2	Y	-0-		-0-
12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	Y	-0-		-0-
*01		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #:		15	RRCID ->	233628	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11232 - 11456	
08		2294 N	1785	-0-	-509	-0-	1785	2	Y	-0-		-0-
09		2220 N	1672	-0-	-548	-0-	1672	2	Y	-0-		-0-
10		2232 N	1446	-0-	-786	-0-	1446	2	Y	-0-		-0-
11		1740 N	1200	-0-	-540	-0-	1200	2	Y	-0-		-0-
12		1736 N	1119	-0-	-617	-0-	1119	2	Y	-0-		-0-
01		1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233670	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11058 - 13188	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-		-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
01		403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #:		12	RRCID ->	233693	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11498 - 13150	
08		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2	Y	-0-		-0-
09		1530 N	1481	-0-	-49	-0-	1481	2	Y	-0-		-0-
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	Y	-0-		-0-
11		1440 N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2	Y	-0-		-0-
12		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2	Y	-0-		-0-
*01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233784	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11184 - 11214	
08		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2	Y	-0-		6
09		1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2	Y	-0-		6
10		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2	Y	-0-		6
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	Y	-0-		6
12		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2	Y	-0-		6
01		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2	Y	-0-		6

SIMS, ALTON		WELL #:		14	RRCID ->	235758	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11224 - 11436	
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	Y	-0-		1
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	Y	-0-		1
10		1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2	Y	-0-		1
11		1770 N	1120	-0-	-650	-0-	1120	2	Y	-0-		1
12		1612 N	1008	-0-	-604	-0-	1008	2	Y	-0-		1
01		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2	Y	-0-		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	970	-0-	-177	-0-	970 2		Y	-0-	1
09	1080 N	913	-0-	-167	-0-	913 2		Y	-0-	1
10	1054 N	671	-0-	-383	-0-	671 2		Y	-0-	1
11	930 N	711	-0-	-219	-0-	711 2		Y	-0-	1
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-	1
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-	1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687		
08	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		Y	-0-	-0-
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		Y	-0-	-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		Y	-0-	-0-
11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		Y	-0-	-0-
12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		Y	-0-	-0-
*01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100		
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-	-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-	-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		Y	-0-	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-	-0-
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 2		Y	-0-	-0-
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558		
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		Y	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-	-0-
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2		Y	-0-	-0-
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	437 2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638		
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		Y	-0-	1
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		Y	-0-	1
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		Y	-0-	1
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		Y	-0-	1
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		Y	-0-	1
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-	1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330		
08	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1292 2		Y	-0-	-0-
09	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	1373 2		Y	-0-	-0-
10	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	1184 2		Y	-0-	-0-
11	1260 N	893	-0-	-367	-0-	893 2		Y	-0-	-0-
12	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326 2		Y	-0-	-0-
*01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700		
08	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	1498 2		Y	-0-	-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-	-0-
10	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406 2		Y	-0-	-0-
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394 2		Y	-0-	-0-
12	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1306 2		Y	-0-	-0-
01	1395 N	721	-0-	-674	-0-	721 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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
01		1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
10		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11		1620 N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
01		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

08		3720 X	3283	-0-	-437	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
09		3600 X	3244	-0-	-356	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
10		3379 X	3265	-0-	-114	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11		3270 X	3160	-0-	-110	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
12		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
01		3348 X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
*01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

08		2418 N	1849	-0-	-569	-0-	1848	2	1	9	Y	1					32
09		2370 N	1838	-0-	-532	-0-	1835	2	3	9	Y	3					35
10		2108 N	1870	-0-	-238	-0-	1866	2	4	9	Y	4					39
11		1800 N	1769	-0-	-31	-0-	1766	2	3	9	Y	3					42
12		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			Y	-0-					42
01		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4	9	Y	4					46

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		P&A COND	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-	5	
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	Y	-0-	5	
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	Y	-0-	5	
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-	5	
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-	5	
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	Y	-0-	5	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606			
08	2790 X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2	Y	-0-	-0-	
09	2700 X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2	Y	-0-	-0-	
10	2387 X	1896	-0-	-491	-0-	1896	2	Y	-0-	-0-	
11	2190 X	2121	-0-	-69	-0-	2121	2	Y	-0-	-0-	
12	2263 X	2119	-0-	-144	-0-	2119	2	Y	-0-	-0-	
01	2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2	Y	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693			
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-	-0-	
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2	Y	-0-	-0-	
10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2	Y	-0-	-0-	
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-	-0-	
12	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2	Y	-0-	-0-	
01	1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	2	Y	-0-	-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960			
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	Y	-0-	5	
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	1	6	
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	Y	-0-	6	
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	Y	1	7	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-	7	
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-	7	

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986			
08	2294 X	1929	-0-	-365	-0-	1929	2	Y	-0-	-0-	
09	2220 X	2070	-0-	-150	-0-	2070	2	Y	-0-	-0-	
10	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	Y	-0-	-0-	
11	2040 X	2009	-0-	-31	-0-	2009	2	Y	-0-	-0-	
12	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	Y	-0-	-0-	
01	2356 X	2135	-0-	-221	-0-	2135	2	Y	-0-	-0-	

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096			
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-	-0-	
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2	Y	-0-	-0-	
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-	-0-	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	-0-	-0-	
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	-0-	-0-	
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2	Y	-0-	-0-	

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724			
08	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	2020	2	Y	-0-	-0-	
09	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	1923	2	Y	-0-	-0-	
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2	Y	-0-	-0-	
11	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	1842	2	Y	-0-	-0-	
12	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2	Y	-0-	-0-	
*01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2108 N	1989	-0-	-119	-0-	1989	2		Y	-0-	-0-
09	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	1985	2		Y	-0-	-0-
10	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2		Y	-0-	-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-	-0-
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-	-0-
01	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11367 - 12917	
08	3100 N	2264	-0-	-836	310	2264	2		Y	-0-	5
09	2476 N	2166	-0-	-310	-0-	2165	2	1 9	Y	1	6
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-	6
11	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2108	2	1 9	Y	1	7
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-	7
01	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2		Y	-0-	7

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11368 - 13090	
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-	-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-	-0-
10	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2		Y	-0-	-0-
11	1410 N	860	-0-	-550	-0-	860	2		Y	-0-	-0-
12	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2		Y	-0-	-0-
01	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2		Y	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12380 - 12716	
08	682 N	534	-0-	-148	-0-	534	2		Y	-0-	1
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		Y	-0-	1
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-	1
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-	1
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-	1
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2		Y	-0-	1

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11164 - 12996	
08	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1324	2		Y	-0-	-0-
09	1530 N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2		Y	-0-	-0-
10	1395 N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2		Y	-0-	-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-	-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-	-0-
*01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930	
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-	-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-	-0-
10	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2		Y	-0-	-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-	-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-	-0-
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978	
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2		Y	-0-	-0-
09	900 N	533	-0-	-367	-0-	533	2		Y	-0-	-0-
10	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2		Y	-0-	-0-
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	700	2		Y	-0-	-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2		Y	-0-	-0-
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	963	-0-	-57	-0-	963 2	Y	-0-		-0-
10	992 N	822	-0-	-170	-0-	822 2	Y	-0-		-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	Y	-0-		-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	Y	-0-		-0-
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724		
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1594	-0-	-326	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1686	-0-	-205	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
11	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1442 2	N	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906		
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2	Y	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786		
08	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2	Y	-0-		-0-
09	2280 N	2116	-0-	-164	-0-	2116 2	Y	-0-		-0-
10	2263 N	1747	-0-	-516	-0-	1747 2	Y	-0-		-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	Y	-0-		-0-
12	2201 N	1881	-0-	-320	-0-	1881 2	Y	-0-		-0-
*01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830		
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	Y	-0-		4
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	Y	-0-		4
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	Y	-0-		4
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	Y	-0-		4
12	1705 N	1314	-0-	-391	-0-	1314 2	Y	-0-		4
01	1705 N	1374	-0-	-331	-0-	1374 2	Y	-0-		4

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952		
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	Y	-0-		1
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	Y	-0-		1
10	1674 N	1343	-0-	-331	-0-	1343 2	Y	-0-		1
11	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603 2	Y	-0-		1
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	Y	-0-		1
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452		
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	Y	-0-		1
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	Y	-0-		1
10	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162 2	Y	-0-		1
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1249 2	Y	-0-		1
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	Y	-0-		1
*01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	835	-0-	-436	-0-	835 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	Y	-0-	-0-	-0-

DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437		
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	889 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	668 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	680	-0-	-188	-0-	680 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 2	Y	-0-	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450		
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	681 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	647 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	Y	-0-	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764		
08	1891 N	1606	-0-	-285	-0-	1606 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1830 N	1473	-0-	-357	-0-	1473 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	Y	-0-	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236		
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-	-0-	5
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	-0-	5
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-	-0-	5
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-	-0-	5
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-	-0-	5
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-	-0-	5

DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528		
08	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1571	-0-	-319	-0-	1571 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	1496 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	1228 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	Y	-0-	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2			Y	-0-				2
09	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-				2
10	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-				2
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	845	2			Y	-0-				2
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-				2
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-				2

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058							
08	2232 X	2025	-0-	-207	-0-	2025	2			Y	-0-				1
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-				1
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-				1
11	2160 X	1953	-0-	-207	-0-	1953	2			Y	-0-				1
12	2232 X	1918	-0-	-314	-0-	1918	2			Y	-0-				1
*01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-				1

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616							
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-				-0-
09	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			Y	-0-				-0-
10	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	1035	2			Y	-0-				-0-
11	1140 N	894	-0-	-246	-0-	894	2			Y	-0-				-0-
12	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824	2			Y	-0-				-0-
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-				-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870							
08	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			Y	-0-				1
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-				1
10	2015 N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			Y	-0-				1
11	1830 N	1600	-0-	-230	-0-	1600	2			Y	-0-				1
12	1829 N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-				1
01	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			Y	-0-				1

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520							
08	2077 N	1096	-0-	-981	-0-	1096	2			Y	-0-				2
09	2070 N	864	-0-	-1206	-0-	864	2			Y	-0-				2
10	1953 N	1040	-0-	-913	-0-	1040	2			Y	-0-				2
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-				2
12	899 N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-				2
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-				2

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651							
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				5
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-				5
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			Y	-0-				5
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				5
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-				5

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	152 1	2344 2		Y	1			5
09		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	185 1	2346 2		Y	9			14
10		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	53 1	1815 2		Y	-0-			14
11		1680 N	1433	-0-	-247	-0-	14 1	1419 2		Y	-0-			14
12		1736 N	1419	-0-	-317	-0-	37 1	1382 2		Y	-0-			14
*01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	23 1	2404 2		Y	-0-			14

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE		05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710		
08		3937 X	3191	-0-	-746	-0-	194 1	2996 2		Y	1			8
09		3810 X	2865	-0-	-945	-0-	208 1	2646 2		Y	10			18
10		3720 X	952	-0-	-2768	-0-	27 1	925 2		Y	-0-			18
11		3600 X	3208	-0-	-392	-0-	32 1	3176 2		Y	-0-			18
12		3658 X	2565	-0-	-1093	-0-	66 1	2499 2		Y	-0-			18
01		3193 X	2497	-0-	-696	-0-	24 1	2472 2		Y	1			19

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE		01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681		
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	27 1	420 2		Y	-0-			1
09		210 N	109	-0-	-101	-0-	8 1	101 2		Y	-0-			1
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	5 1	161 2		Y	-0-			1
11		420 N	116	-0-	-304	-0-	1 1	115 2		Y	-0-			1
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	3 1	101 2		Y	-0-			1
*01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	2 1	211 2		Y	-0-			1

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE		07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746		
08		5611 X	5331	-0-	-280	-0-	325 1	5005 2		Y	1			41
09		5820 X	2912	-0-	-2908	-0-	212 1	2689 2		Y	10			51
10		6014 X	973	-0-	-5041	-0-	28 1	945 2		Y	-0-			51
11		5820 X	98	-0-	-5722	-0-	1 1	97 2		Y	-0-			51
12		6014 X	901	-0-	-5113	-0-	23 1	878 2		Y	-0-			51
01		5332 X	5124	-0-	-208	-0-	49 1	5074 2		Y	1			52

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE		11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745		
08		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	281 1	4326 2		Y	1			8
09		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	281 1	3573 2		Y	14			22
10		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	83 1	2814 2		Y	1			23
11		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	28 1	2856 2		Y	-0-			23
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	86 1	3245 2		Y	-0-			23
*01		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	40 1	4137 2		Y	1			24

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	Y	2
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	3
						1	9				
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	2	Y	5
						2	9				
11	600 N	320	-0-	-280	-0-	3	1	317	2	Y	5
12	620 N	123	-0-	-497	-0-	3	1	120	2	Y	5
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	5	1	521	2	Y	2
										3	1
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910		
08	1333 N	784	-0-	-549	-0-	48	1	736	2	Y	2
09	990 N	769	-0-	-221	-0-	56	1	710	2	Y	5
						3	9				
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	2	Y	5
11	750 N	588	-0-	-162	-0-	6	1	582	2	Y	5
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	879	2	Y	5
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	Y	5
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810		
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	153	1	2363	2	Y	4
						1	9				
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	173	1	2193	2	Y	12
						9	9				
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	56	1	1915	2	Y	12
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	25	1	2529	2	Y	12
*12	3100 N	3606	-0-	506	506	93	1	3513	2	Y	12
*01	2305 N	1799	-0-	-506	-0-	17	1	1782	2	Y	12
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170		
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	4
						1	9				
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	Y	5
						1	9				
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	6
						1	9				
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	6
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	7
						1	9				
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	Y	3
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200		
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	266	1	4103	2	Y	11
						2	9				
09	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	266	1	3386	2	Y	17
						7	9				
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	89	1	3042	2	Y	22
						6	9				
11	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	23	1	2295	2	Y	23
						1	9				
*12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	51	1	1902	2	Y	25
						2	9				
*01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	22	1	2313	2	Y	12
						1	9				

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	93	1	1428	2	Y	1 7 1	7
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	2	Y	2	9
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	Y	2	11
11	1470 N	1087	-0-	-383	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-	11
12	1426 N	1012	-0-	-414	-0-	26	1	985	2	Y	1	12
01	1054 N	912	-0-	-142	-0-	9	1	903	2	Y	-0- 7 1	5

 HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

08	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	445	1	6861	2	Y	3 46 1	5
09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	512	1	6505	2	Y	11	16
10	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	172	1	5861	2	Y	8	24
11	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	60	1	6020	2	Y	1	25
12	6014 X	5739	-0-	-275	-0-	148	1	5583	2	Y	7	32
01	6014 X	5978	-0-	-36	-0-	58	1	5917	2	Y	3 18 1	17

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

08	496 N	282	-0-	-214	-0-	17	1	265	2	Y	-0-	1
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	1	2
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	-0-	2
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-	2
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	54	1	2022	2	Y	-0-	2
*01	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	29	1	2932	2	Y	1	3

 WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

08	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	141	1	2175	2	Y	1	6
09	2430 X	1522	-0-	-908	-0-	111	1	1405	2	Y	5	11
10	2511 X	1330	-0-	-1181	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-	11
11	2250 X	1698	-0-	-552	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-	11
*12	2325 X	2272	-0-	-53	-0-	59	1	2213	2	Y	-0-	11
*01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	24	1	2474	2	Y	1	12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	161	1	2477	2	Y	5
09	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	184	1	2344	2	Y	14
10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2095	2	Y	15
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	2	Y	15
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	89	1	3348	2	Y	15
01	589 X	369	-0-	-220	-0-	4	1	365	2	Y	15

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099		
08	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	356	1	5488	2	Y	22
09	5520 X	3218	-0-	-2302	-0-	234	1	2978	2	Y	27
10	5704 X	3893	-0-	-1811	-0-	111	1	3775	2	Y	33
11	5880 X	2788	-0-	-3092	-0-	27	1	2760	2	Y	34
12	6076 X	5244	-0-	-832	-0-	135	1	5101	2	Y	41
01	5859 X	4994	-0-	-865	-0-	48	1	4945	2	Y	19

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900		
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960		
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	883	2	Y	3
09	330 N	211	-0-	-119	-0-	15	1	196	2	Y	3
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	3
11	900 N	225	-0-	-675	-0-	2	1	223	2	Y	3
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	4
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	2

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250		
08	6200 X	4873	-0-	-1327	-0-	297	1	4573	2	Y	14
09	6000 X	4385	-0-	-1615	-0-	319	1	4058	2	Y	21
10	4898 X	3608	-0-	-1290	-0-	103	1	3499	2	Y	26
11	4950 X	3652	-0-	-1298	-0-	36	1	3613	2	Y	29
*12	5115 X	3953	-0-	-1162	-0-	102	1	3845	2	Y	34
01	4867 X	4345	-0-	-522	-0-	42	1	4302	2	Y	16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	2232 N	64	-0-	-2168	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	6 1	6
09	2280 N	85	-0-	-2195	-0-	6 1	79 2	Y	-0-		6
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	81 2	Y	-0-		6
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	50 2	1 9	Y	1	1 8	6
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	2 1	75 2	Y	-0-		6
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	9 1	913 2	Y	-0-	3 1	3

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850			
08	1798 X	1110	-0-	-688	-0-	68 1	1042 2	Y	-0-		4
09	990 N	517	-0-	-473	-0-	38 1	477 2	Y	2		6
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	2 9					6
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	34 1	1155 2	Y	-0-		6
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	25 1	2515 2	Y	-0-		6
*01	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	68 1	2576 2	Y	-0-		6
						30 1	3049 2	Y	1		7
						1 9					

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970			
08	1643 X	959	-0-	-684	-0-	58 1	900 2	Y	1	9 1	10
09	1590 X	1165	-0-	-425	-0-	1 9					
10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	85 1	1078 2	Y	2		12
11	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2 9					
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	55 1	1859 2	Y	3		15
*01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	3 9					
						21 1	2076 2	Y	-0-		15
						66 1	2496 2	Y	3		18
						3 9					
						20 1	2013 2	Y	1	10 1	9
						1 9					

HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000			
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	70 1	1078 2	Y	1	4 1	5
09	990 N	878	-0-	-112	-0-	1 9					
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	64 1	813 2	Y	1		6
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1 9					
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	16 1	555 2	Y	1		7
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	1 9					
						12 1	1203 2	Y	-0-		7
						34 1	1273 2	Y	2		9
						2 9					
						9 1	965 2	Y	-0-	5 1	4
						1 9					

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070			
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	129 1	1982 2	Y	1	8 1	9
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1 9					
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	111 1	1415 2	Y	2		11
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	2 9					
12	1178 N	813	-0-	-365	-0-	30 1	1026 2	Y	2		13
*01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2 9					
						12 1	1246 2	Y	-0-		13
						21 1	791 2	Y	1		14
						1 9					
						25 1	2622 2	Y	1	8 1	7
						1 9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	806 N	545	-0-	-261	-0-	33 1	512 2	Y	-0-	4 1	4
09	780 N	436	-0-	-344	-0-	32 1	403 2	Y	1		5
						1 9					
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	17 1	582 2	Y	1		6
						1 9					
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	7 1	740 2	Y	-0-		6
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	12 1	445 2	Y	1		7
						1 9					
01	589 N	309	-0-	-280	-0-	3 1	306 2	Y	-0-	4 1	3

O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330			
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	6 1	87 2	Y	-0-		1
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	158 1	2005 2	Y	8		9
						9 9					
10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	84 1	2844 2	Y	3		12
						3 9					
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	24 1	2425 2	Y	-0-		12
12	713 N	204	-0-	-509	-0-	5 1	199 2	Y	-0-		12
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	16 1	1616 2	Y	-0-		12

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790			
08	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	120 1	1844 2	Y	-0-		9
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	160 1	2031 2	Y	8		17
						9 9					
10	1953 X	1763	-0-	-190	-0-	50 1	1713 2	Y	-0-		17
11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	24 1	2376 2	Y	-0-		17
*12	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	56 1	2106 2	Y	-0-		17
*01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	24 1	2447 2	Y	1		18
						1 9					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26 1	405 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31 1	388 2	Y	1		1
						1 9					
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6 1	215 2	Y	-0-		1
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5 1	507 2	Y	1	1 8	1
						1 9					
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	14 1	514 2	Y	-0-		1
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	11 1	1144 2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130			
08	3100 N	3257	-0-	157	157	198 1	3057 2	Y	2	8 1	10
						2 9					
09	2819 N	2662	-0-	-157	-0-	194 1	2464 2	Y	4		14
						4 9					
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	51 1	1741 2	Y	3		17
						3 9					
11	1620 X	1318	-0-	-302	-0-	13 1	1305 2	Y	-0-		17
12	1674 X	1133	-0-	-541	-0-	29 1	1103 2	Y	1		18
						1 9					
*01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	16 1	1678 2	Y	-0-	10 1	8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	245	1 9	3771	2 Y	1		9
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	218	1 9	2775	2 Y	11		20
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	80	1 9	2734	2 Y	1		21
11	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	21	1	2085	2 Y	-0-		21
12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	2 Y	-0-		21
*01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	24	1 9	2458	2 Y	1		22

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970				
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	190	1 9	2924	2 Y	1		5
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	167	1 9	2121	2 Y	8		13
10	1798 X	1793	-0-	-5	-0-	51	1	1742	2 Y	-0-		13
11	1740 X	1646	-0-	-94	-0-	16	1	1630	2 Y	-0-		13
*12	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	73	1	2767	2 Y	-0-		13
*01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	27	1 9	2779	2 Y	1		14

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040				
08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	194	1	2989	2 Y	-0-		3
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	181	1 9	2305	2 Y	9		12
10	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	61	1 9	2090	2 Y	1		13
11	2340 X	1403	-0-	-937	-0-	14	1	1389	2 Y	-0-		13
12	2418 X	444	-0-	-1974	-0-	11	1	433	2 Y	-0-		13
01	2418 X	1270	-0-	-1148	-0-	12	1	1258	2 Y	-0-		13

O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990				
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-

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900				
08	620 N	65	-0-	-555	-0-	4	1	61	2 Y	-0-		1
09	510 N	125	-0-	-385	-0-	9	1	116	2 Y	-0-		1
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2 Y	-0-		1
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2 Y	-0-		1
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2 Y	-0-		1
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2 Y	-0-		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530		
08		1674 N	1169	-0-	-505	-0-	1169 2	N	-0-	254
09		1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587 2	N	-0-	254
10		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-	254
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-	254
12		1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1477 2	N	-0-	254
*01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	-0-	254

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190				
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	42 1	643 2	Y	-0-	4 1	3
09		630 N	469	-0-	-161	-0-	34 1	434 2	Y	1		4
							1 9					
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	12 1	395 2	Y	1		5
							1 9					
11		660 N	555	-0-	-105	-0-	5 1	550 2	Y	-0-		5
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	24 1	887 2	Y	1		6
							1 9					
*01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	12 1	1217 2	Y	-0-	3 1	3

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170		
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-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A		
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-	17
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-	17
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-	17
11		960 N	446	-0-	-514	-0-	446 2	N	-0-	17
12		992 N	371	-0-	-621	-0-	371 2	N	-0-	17
01		992 N	708	-0-	-284	-0-	708 2	N	-0-	17

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220				
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	63 1	971 2	Y	1	4 1	5
							1 9					
09		780 N	765	-0-	-15	-0-	56 1	708 2	Y	1		6
							1 9					
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	35 1	1176 2	Y	2		8
							2 9					
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	9 1	940 2	Y	-0-		8
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	29 1	1077 2	Y	1		9
							1 9					
*01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	11 1	1079 2	Y	-0-	5 1	4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	101	1	1564	2	Y	1
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	133	1	1692	2	Y	3
10	1550 X	1354	-0-	-196	-0-	39	1	1313	2	Y	2
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	76	1	2867	2	Y	4
*01	3100 N	4178	-0-	1078	1078	40	1	4137	2	Y	1
						1	9				8

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020			
08	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-
09	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	80	1	1020	2	Y	4
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-
11	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	10	1	990	2	Y	-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-
						4	9				7
						11	9				7
						10	1				7
						30	1				7
						17	1				7

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776			
08	2604 X	1680	-0-	-924	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-
09	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	208	1	2649	2	Y	10
10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	Y	-0-
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	34	1	3447	2	Y	-0-
12	2976 X	1590	-0-	-1386	-0-	41	1	1549	2	Y	-0-
01	2976 X	2963	-0-	-13	-0-	29	1	2933	2	Y	1
						1	9				15

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238			
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	240	1	3705	2	Y	1
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	243	1	3090	2	Y	12
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	98	1	3327	2	Y	1
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	100	1	3756	2	Y	-0-
*01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	22	1	2295	2	Y	1
						1	9				21

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360			
08	5580 X	4920	-0-	-660	-0-	299	1	4618	2	Y	3
09	5370 X	5107	-0-	-263	-0-	372	1	4726	2	Y	8
10	5332 X	4157	-0-	-1175	-0-	119	1	4031	2	Y	6
11	5160 X	3500	-0-	-1660	-0-	34	1	3465	2	Y	1
12	5270 X	5207	-0-	-63	-0-	134	1	5065	2	Y	7
01	5270 X	3085	-0-	-2185	-0-	30	1	3054	2	Y	1
						1	9				28
						1	9				1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812 PERF. 9787 - 11976	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076372	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12830 PERF.10753 - 11810	
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2	Y	-0-	-0-
09	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	2739	2	Y	-0-	-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2	Y	-0-	-0-
11	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2	Y	-0-	-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2	Y	-0-	-0-
*01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083717	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	13170 PERF.11172 - 12847	
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2	Y	-0-	-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2	Y	-0-	-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2	Y	-0-	-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2	Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12850 PERF.10532 - 11650	
08	1767	N	428	-0-	-1339	-0-	428	2	N	-0-	-0-
09	2010	N	777	-0-	-1233	-0-	777	2	N	-0-	-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2	N	-0-	-0-
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-

REED "R"		WELL #:		1	RRCID ->	140719	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	11975 PERF.11274 - 11495	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1	RRCID ->	144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11346 - 11484	
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-	-0-
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2	Y	-0-	-0-
10	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2	Y	-0-	-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	-0-	-0-
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1440	2	Y	-0-	-0-
01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	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	
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	32
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	32
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	32
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	32
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	32
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-	32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HUDSON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	2759	N	2307	-0-	-452	-0-	2307	2		N	-0-			204
09	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	2		N	-0-			204
10	3100	N	2983	-0-	-117	44	2983	2		N	-0-			204
11	2972	N	2928	-0-	-44	-0-	2928	2		N	-0-			204
12	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2		N	-0-			204
01	2914	X	2086	-0-	-828	-0-	2086	2		N	-0-			204

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848				
08	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-
09	2310	X	1811	-0-	-499	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
10	2108	X	1169	-0-	-939	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
11	1980	X	1356	-0-	-624	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-
12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
*01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	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				
08	341	X	179	-0-	-162	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	330	X	210	-0-	-120	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			67
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			67
10	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3617	2		N	-0-			67
11	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	4175	2		N	-0-			67
12	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3724	2		N	-0-			67
01	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	3349	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700				
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2		N	-0-			-0-
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2		N	-0-			-0-
10	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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 "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032			
08	2480	N	2066	-0-	-414	-0-	2066	2	Y	-0-		-0-	
09	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2163	2	Y	-0-		-0-	
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	Y	-0-		-0-	
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	Y	-0-		-0-	
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	Y	-0-		-0-	
01	2542	N	2115	-0-	-427	-0-	2115	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			
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-		166	
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		166	
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		166	
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		166	
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		166	
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		166	

HUDSON "A"		WELL #:		3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596			
08	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	1013	2	N	-0-		80	
09	810	N	545	-0-	-265	-0-	545	2	N	-0-		80	
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		80	
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		80	
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		80	
*01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		80	

REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769			
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2	N	-0-		-0-	
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-	
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2	N	-0-		-0-	
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-	
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2	N	-0-		-0-	
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700			
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		100	
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		100	
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		100	
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		100	
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		100	
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		100	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376			
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2	N	-0-		33	
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2	N	-0-		33	
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-		33	
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2	N	-0-		33	
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		33	
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-		33	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
11		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-		-0-
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
*01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585												
08		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-		-0-
10		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	5451	-0-	2451	2451	5451 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3711	-0-	611	3062	3711 2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	5354	-0-	2254	5316	5354 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												
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		102
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		102
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		102
11		870 N	49	-0-	-821	-0-	49 2		N	-0-		102
12		961 N	56	-0-	-905	-0-	56 2		N	-0-		102
01		620 N	112	-0-	-508	-0-	112 2		N	-0-		102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396												
08		775 N	751	-0-	-24	-0-	751 2		N	-0-		-0-
09		630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2		N	-0-		-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
11		720 N	631	-0-	-89	-0-	631 2		N	-0-		-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
01		744 N	733	-0-	-11	-0-	733 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		2	RRCID ->	154672	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	11896	PERF.	8362 - 11574
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2201 N	1876	-0-	-325	-0-	1876	2		N	-0-		-0-
09	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2		N	-0-		-0-
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-		-0-
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	154747	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8238 - 11560
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-		92
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		92
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-		92
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		92
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		92
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		92

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155570	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8277 - 11710
08	1984 N	1604	-0-	-380	-0-	1604	2		N	-0-		-0-
09	1920 N	1699	-0-	-221	-0-	1699	2		N	-0-		-0-
10	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-		-0-
12	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
01	1767 N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155993	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8308 - 11784
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155996	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8458 - 11784
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	156082	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8315 - 8597
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		77
09	420 N	197	-0-	-223	-0-	197	2		N	-0-		77
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		77
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		77
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-		77
01	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2		N	-0-		77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3	RRCID ->	158083	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	8426 - 11652
08		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2	N	-0-		-0-
09		360 N	292	-0-	-68	-0-	292	2	N	-0-		-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
11		330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2	N	-0-		-0-
12		310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2	N	-0-		-0-
01		310 N	140	-0-	-170	-0-	140	2	N	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159084	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	10338 - 11726
08		3627 X	2250	-0-	-1377	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
09		4320 X	3650	-0-	-670	-0-	3650	2	N	-0-		-0-
10		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2	N	-0-		-0-
11		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	N	-0-		-0-
12		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2	N	-0-		-0-
01		4619 X	1789	-0-	-2830	-0-	1789	2	N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4	RRCID ->	161095	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11443 - 11596
08		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-		-0-
09		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-		-0-
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-		-0-
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
*01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162731	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11480 - 11736
*02		1176 N	1075	-0-	-101	-0-	1075	2	N	-0-		-0-
*03		1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2	N	-0-		-0-
*04		1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2	N	-0-		-0-
*05		1178 N	971	-0-	-207	-0-	971	2	N	-0-		-0-
*06		1290 N	912	-0-	-378	-0-	912	2	N	-0-		-0-
*07		1209 N	908	-0-	-301	-0-	908	2	N	-0-		-0-
*08		961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2	N	-0-		-0-
*09		900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2	N	-0-		-0-
*10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-
*11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-
*12		899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2	N	-0-		-0-
01		930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2	N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	163435	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	11827	PERF.	8270 - 11660
08		527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2	N	-0-		67
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		67
10		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2	N	-0-		67
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		67
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		67
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902					
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2	N	-0-			-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2	N	-0-			-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2	N	-0-			-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2	N	-0-			-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2	N	-0-			-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330					
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	Y	-0-			3
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-			3
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	Y	-0-			3
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	Y	-0-			3
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	Y	-0-			3
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	Y	-0-			3
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128					
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			2
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			2
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-			2
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			2
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-			2
01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2	N	-0-			2
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870					
08	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	2309	2	Y	-0-			-0-
09	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2169	2	Y	-0-			-0-
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	Y	-0-			-0-
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	1278	-0-	-954	-0-	1278	2	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2	Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870					
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2	Y	-0-			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	Y	-0-			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-			-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2	Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805					
08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2	Y	-0-			-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2	Y	-0-			-0-
10	5642	X	4033	-0-	-1609	-0-	4033	2	Y	-0-			-0-
11	5460	X	2434	-0-	-3026	-0-	2434	2	Y	-0-			-0-
12	5642	X	3220	-0-	-2422	-0-	3220	2	Y	-0-			-0-
01	5487	X	4595	-0-	-892	-0-	4595	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 #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2		Y	-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		Y	-0-				-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		Y	-0-				-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2		Y	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2		Y	-0-				-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-		50	2		Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785							
08	3813 X	3507	-0-	-306	-0-		3507	2		Y	-0-				-0-
09	3690 X	2448	-0-	-1242	-0-		2448	2		Y	-0-				-0-
10	3813 X	3186	-0-	-627	-0-		3186	2		Y	-0-				-0-
11	3690 X	3567	-0-	-123	-0-		3567	2		Y	-0-				-0-
12	3813 X	3048	-0-	-765	-0-		3048	2		Y	-0-				-0-
*01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		3795	2		Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795							
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005	2		Y	-0-				-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1746	2		Y	-0-				-0-
10	1984 N	1978	-0-	-6	-0-		1978	2		Y	-0-				-0-
11	1950 N	1464	-0-	-486	-0-		1464	2		Y	-0-				-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	2		Y	-0-				-0-
*01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	2		Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801							
08	14B2 EXT	261	-0-	261	2337		261	2		Y	-0-				-0-
09	2337 X	-0-	-0-	-2337	-0-					Y	-0-				-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848							
08	1860 N	1818	-0-	-42	-0-		1818	2		Y	-0-				-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		1629	2		Y	-0-				-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		2038	2		Y	-0-				-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021	2		Y	-0-				-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		2169	2		Y	-0-				-0-
*01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2337	2		Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028							
08	3131 X	1052	-0-	-2079	-0-		1052	2		Y	-0-				-0-
09	2460 X	860	-0-	-1600	-0-		860	2		Y	-0-				-0-
10	2511 X	1493	-0-	-1018	-0-		1493	2		Y	-0-				-0-
11	2130 X	765	-0-	-1365	-0-		765	2		Y	-0-				-0-
12	1457 X	1231	-0-	-226	-0-		1231	2		Y	-0-				-0-
01	1488 X	1238	-0-	-250	-0-		1238	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	180052	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10732 - 12908				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2		Y	-0-				-0-
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2		Y	-0-				-0-
10	2201 X	1813	-0-	-388	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-				-0-
11	2130 X	1437	-0-	-693	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-				-0-
12	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-				-0-
01	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	180552	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10618 - 12752				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	180592	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10762 - 12916				
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-				-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-				-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2		Y	-0-				-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-				-0-
*01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		6	RRCID ->	181040	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10512 - 12756				
08	4309 X	2583	-0-	-1726	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-				-0-
09	4170 X	2073	-0-	-2097	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-				-0-
10	4309 X	3702	-0-	-607	-0-	-0-	3702	2		Y	-0-				-0-
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	4054	2		Y	-0-				-0-
12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	4378	2		Y	-0-				-0-
*01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-	4245	2		Y	-0-				-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		1	RRCID ->	181366	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF. 8506 - 8977				
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-				-0-
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-				-0-
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2		Y	-0-				-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-				-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-				-0-
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		14	RRCID ->	181445	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11065 - 12871				
08	2573 N	2072	-0-	-501	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-				-0-
09	2550 N	2381	-0-	-169	-0-	-0-	2381	2		Y	-0-				-0-
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2		Y	-0-				-0-
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	2781	2		Y	-0-				-0-
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	3050	2		Y	-0-				-0-
*01	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	2963	2		Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	181595	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10746 - 12828				
08	2666 N	2323	-0-	-343	-0-	-0-	2323	2		Y	-0-				-0-
09	2250 N	2168	-0-	-82	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-				-0-
10	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-				-0-
11	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-				-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-				-0-
*01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	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 #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 2	Y	-0-		-0-
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2	Y	-0-		-0-
10	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2	Y	-0-		-0-
11	5400 X	2303	-0-	-3097	-0-	2303 2	Y	-0-		-0-
12	5580 X	634	-0-	-4946	-0-	634 2	Y	-0-		-0-
01	5580 X	755	-0-	-4825	-0-	755 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912		
08	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	3134 2	Y	-0-		34
09	3360 X	2870	-0-	-490	-0-	2870 2	Y	-0-		34
10	3472 X	2813	-0-	-659	-0-	2813 2	Y	-0-		34
11	3360 X	2188	-0-	-1172	-0-	2188 2	Y	-0-		34
12	3286 X	1993	-0-	-1293	-0-	1993 2	Y	-0-		34
01	3131 X	1734	-0-	-1397	-0-	1734 2	Y	-0-		34

THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827		
08	3100 N	3108	-0-	8	8	3108 2	Y	-0-		-0-
09	2891 N	2883	-0-	-8	-0-	2883 2	Y	-0-		-0-
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	Y	-0-		-0-
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2	Y	-0-		-0-
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916		
08	3554 X	3127	-0-	-427	-0-	3127 2	Y	-0-		-0-
09	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	Y	-0-		-0-
10	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	Y	-0-		-0-
11	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	Y	-0-		-0-
12	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	Y	-0-		-0-
*01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825		
08	5270 X	4423	-0-	-847	-0-	4423 2	Y	-0-		-0-
09	5100 X	3501	-0-	-1599	-0-	3501 2	Y	-0-		-0-
10	5270 X	4217	-0-	-1053	-0-	4217 2	Y	-0-		-0-
11	4830 X	4509	-0-	-321	-0-	4509 2	Y	-0-		-0-
12	4836 X	4441	-0-	-395	-0-	4441 2	Y	-0-		-0-
*01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795		
08	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332 2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	1178 2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1151 2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1093	-0-	-197	-0-	1093 2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 2	Y	-0-		-0-
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792		
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	Y	-0-		-0-
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	Y	-0-		-0-
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	Y	-0-		-0-
11	2250 N	1715	-0-	-535	-0-	1715 2	Y	-0-		-0-
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2	Y	-0-		-0-
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 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 #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	990 N	658	-0-	-332	-0-	658 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	682	-0-	-341	-0-	682 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	992 N	709	-0-	-283	-0-	709 2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702		
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841		
08	2728 X	2211	-0-	-517	-0-	2211 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2550 X	1496	-0-	-1054	-0-	1496 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2232 X	1725	-0-	-507	-0-	1725 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2130 X	1437	-0-	-693	-0-	1437 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2201 X	1451	-0-	-750	-0-	1451 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2201 X	1283	-0-	-918	-0-	1283 2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836		
08	2759 X	2014	-0-	-745	-0-	2014 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2640 X	2265	-0-	-375	-0-	2265 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2356 X	2251	-0-	-105	-0-	2251 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2759 X	2411	-0-	-348	-0-	2411 2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748		
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1866 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1715 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	Y	-0-	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776		
08	4154 X	3943	-0-	-211	-0-	3943 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4020 X	2956	-0-	-1064	-0-	2956 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4154 X	3486	-0-	-668	-0-	3486 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	3826	-0-	-44	-0-	3826 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3968 X	3535	-0-	-433	-0-	3535 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3937 X	3910	-0-	-27	-0-	3910 2	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915		
08	3224 X	1120	-0-	-2104	-0-	1120 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3120 X	954	-0-	-2166	-0-	954 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3007 X	960	-0-	-2047	-0-	960 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2820 X	895	-0-	-1925	-0-	895 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1736 X	893	-0-	-843	-0-	893 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1116 X	863	-0-	-253	-0-	863 2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1364 N	61	-0-	-1303	-0-	61	2	Y	-0-		-0-	
09	1470 N	802	-0-	-668	-0-	802	2	Y	-0-		-0-	
10	1674 N	178	-0-	-1496	-0-	178	2	Y	-0-		-0-	
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-		-0-	
12	837 N	576	-0-	-261	-0-	576	2	Y	-0-		-0-	
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	Y	-0-		-0-	

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838				
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	Y	-0-		-0-	
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	Y	-0-		-0-	
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	Y	-0-		-0-	
11	960 N	344	-0-	-616	-0-	344	2	Y	-0-		-0-	
12	992 N	763	-0-	-229	-0-	763	2	Y	-0-		-0-	
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-		-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751				
08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	Y	-0-		-0-	
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2	Y	-0-		-0-	
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	Y	-0-		-0-	
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	Y	-0-		-0-	
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	Y	-0-		-0-	
*01	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785				
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	Y	-0-		-0-	
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	Y	-0-		-0-	
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	Y	-0-		-0-	
11	2640 N	1679	-0-	-961	-0-	1679	2	Y	-0-		-0-	
12	2542 N	1240	-0-	-1302	-0-	1240	2	Y	-0-		-0-	
*01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812				
08	1612 N	960	-0-	-652	-0-	960	2	Y	-0-		-0-	
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-		-0-	
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	Y	-0-		-0-	
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	Y	-0-		-0-	
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	Y	-0-		-0-	
01	1581 N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2	Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911				
08	2790 X	2752	-0-	-38	-0-	2752	2	Y	-0-		-0-	
09	2790 X	2524	-0-	-266	-0-	2524	2	Y	-0-		-0-	
10	2883 X	2590	-0-	-293	-0-	2590	2	Y	-0-		-0-	
11	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2	Y	-0-		-0-	
12	2759 X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2	Y	-0-		-0-	
01	2759 X	2326	-0-	-433	-0-	2326	2	Y	-0-		-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907				
08	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	3303	2	Y	-0-		-0-	
09	3300 X	3208	-0-	-92	-0-	3208	2	Y	-0-		-0-	
10	3410 X	3278	-0-	-132	-0-	3278	2	Y	-0-		-0-	
11	3300 X	3035	-0-	-265	-0-	3035	2	Y	-0-		-0-	
12	3379 X	2622	-0-	-757	-0-	2622	2	Y	-0-		-0-	
01	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	3270	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 #:		19	RRCID ->	185129	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.10768	- 12805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		4650 X	4390	-0-	-260	-0-	4390	2		Y	-0-		-0-
09		4500 X	3397	-0-	-1103	-0-	3397	2		Y	-0-		-0-
10		4650 X	3463	-0-	-1187	-0-	3463	2		Y	-0-		-0-
11		4260 X	3203	-0-	-1057	-0-	3203	2		Y	-0-		-0-
12		4402 X	2834	-0-	-1568	-0-	2834	2		Y	-0-		-0-
01		4402 X	2982	-0-	-1420	-0-	2982	2		Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185524	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8614	- 12886	
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-		-0-
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-		-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-		-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-		-0-
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-		-0-
*01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	185903	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10764	- 12810	
08		5084 X	4897	-0-	-187	-0-	4897	2		Y	-0-		-0-
09		4920 X	4570	-0-	-350	-0-	4570	2		Y	-0-		-0-
10		5084 X	4468	-0-	-616	-0-	4468	2		Y	-0-		-0-
11		4800 X	4061	-0-	-739	-0-	4061	2		Y	-0-		-0-
12		4960 X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2		Y	-0-		-0-
01		4898 X	4131	-0-	-767	-0-	4131	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		12	RRCID ->	185939	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10643	- 12920	
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		Y	-0-		-0-
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		Y	-0-		-0-
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		8	RRCID ->	185961	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10710	- 12820	
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		Y	-0-		-0-
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-		-0-
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-		-0-
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-		-0-
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-		-0-
*01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	185974	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.10706	- 12753	
08		2201 N	1668	-0-	-533	-0-	1668	2		Y	-0-		-0-
09		1980 N	1477	-0-	-503	-0-	1477	2		Y	-0-		-0-
10		2635 N	1128	-0-	-1507	-0-	1128	2		Y	-0-		-0-
11		3000 N	3071	-0-	71	-0-	3071	2		Y	-0-		-0-
12		2279 N	2208	-0-	-71	-0-	2208	2		Y	-0-		-0-
*01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10674	- 12792	
08		3534 X	2273	-0-	-1261	-0-	2273	2		Y	-0-		-0-
09		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		Y	-0-		-0-
10		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		Y	-0-		-0-
11		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		Y	-0-		-0-
12		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		Y	-0-		-0-
*01		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	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 #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		3565 X	3256	-0-	-309	-0-	3256	2		Y	-0-	-0-
09		3480 X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2		Y	-0-	-0-
10		3596 X	2364	-0-	-1232	-0-	2364	2		Y	-0-	-0-
11		3480 X	1920	-0-	-1560	-0-	1920	2		Y	-0-	-0-
12		3534 X	1565	-0-	-1969	-0-	1565	2		Y	-0-	-0-
01		3534 X	2775	-0-	-759	-0-	2775	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766												
08		3503 X	2976	-0-	-527	-0-	2976	2		Y	-0-	-0-
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		Y	-0-	-0-
10		3379 X	2793	-0-	-586	-0-	2793	2		Y	-0-	-0-
11		3270 X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2		Y	-0-	-0-
12		3534 X	3186	-0-	-348	-0-	3186	2		Y	-0-	-0-
01		3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2		Y	-0-	-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743												
08		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2		Y	-0-	-0-
09		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		Y	-0-	-0-
10		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		Y	-0-	-0-
11		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		Y	-0-	-0-
12		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		Y	-0-	-0-
*01		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839												
08		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2		Y	-0-	-0-
09		1200 N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2		Y	-0-	-0-
10		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2		Y	-0-	-0-
11		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2		Y	-0-	-0-
12		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2		Y	-0-	-0-
01		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838												
08		2883 X	1793	-0-	-1090	-0-	1793	2		Y	-0-	-0-
09		2790 X	2438	-0-	-352	-0-	2438	2		Y	-0-	-0-
10		2883 X	2040	-0-	-843	-0-	2040	2		Y	-0-	-0-
11		2340 X	2100	-0-	-240	-0-	2100	2		Y	-0-	-0-
12		2511 N	1869	-0-	-642	-0-	1869	2		Y	-0-	-0-
01		2046 N	1810	-0-	-236	-0-	1810	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935												
08		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		Y	-0-	-0-
09		4710 X	4500	-0-	-210	-0-	4500	2		Y	-0-	-0-
10		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		Y	-0-	-0-
11		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2		Y	-0-	-0-
12		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2		Y	-0-	-0-
*01		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888												
08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		Y	-0-	-0-
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-	-0-
10		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-	-0-
11		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-	-0-
12		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-	-0-
*01		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	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 #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		Y	-0-			-0-
09		3660 X	2959	-0-	-701	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
10		3751 X	2148	-0-	-1603	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
11		3660 X	1965	-0-	-1695	-0-	1965	2		Y	-0-			-0-
12		3782 X	2089	-0-	-1693	-0-	2089	2		Y	-0-			-0-
01		3782 X	2027	-0-	-1755	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010														
08		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
09		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
10		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	885	-0-	-345	-0-	885	2		N	-0-			-0-
12		1581 N	830	-0-	-751	-0-	830	2		N	-0-			-0-
01		1581 N	792	-0-	-789	-0-	792	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880														
08		1426 X	1273	-0-	-153	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-
09		1380 X	1347	-0-	-33	-0-	1347	2		Y	-0-			-0-
10		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
11		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		Y	-0-			-0-
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
*01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939														
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
09		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		Y	-0-			-0-
10		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		Y	-0-			-0-
11		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
12		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-
*01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844														
08		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		Y	-0-			-0-
09		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
10		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2		Y	-0-			-0-
11		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-
12		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-			-0-
01		1519 X	1294	-0-	-225	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839														
08		713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-			-0-
10		806 N	542	-0-	-264	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
11		540 N	408	-0-	-132	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
01		527 N	86	-0-	-441	-0-	86	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884														
08		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2		Y	-0-			-0-
09		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2		Y	-0-			-0-
10		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2		Y	-0-			-0-
11		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2		Y	-0-			-0-
12		3968 X	3854	-0-	-114	-0-	3854	2		Y	-0-			-0-
01		3968 X	2858	-0-	-1110	-0-	2858	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 #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	Y	-0-	-0-	
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	Y	-0-	-0-	
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	Y	-0-	-0-	
11	3240 X	2578	-0-	-662	-0-	2578	2	Y	-0-	-0-	
12	3565 X	1371	-0-	-2194	-0-	1371	2	Y	-0-	-0-	
01	3565 X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820			
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	Y	-0-	-0-	
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	Y	-0-	-0-	
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	Y	-0-	-0-	
11	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	Y	-0-	-0-	
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	Y	-0-	-0-	
*01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-	-0-	

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962			
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	Y	-0-	-0-	
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	Y	-0-	-0-	
10	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2	Y	-0-	-0-	
11	2250 N	1535	-0-	-715	-0-	1535	2	Y	-0-	-0-	
12	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2	Y	-0-	-0-	
01	1488 N	833	-0-	-655	-0-	833	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855			
08	3100 N	5908	-0-	2808	2808	5908	2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	5635	-0-	2635	5443	5635	2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	5890	-0-	2790	8233	5890	2	Y	-0-	-0-	
11	12174 X	3941	-0-	-8233	-0-	3941	2	Y	-0-	-0-	
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2	Y	-0-	-0-	
*01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	Y	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941			
08	3875 X	3483	-0-	-392	-0-	3483	2	Y	-0-	-0-	
09	3750 X	3574	-0-	-176	-0-	3574	2	Y	-0-	-0-	
10	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2	Y	-0-	-0-	
11	3360 X	3265	-0-	-95	-0-	3265	2	Y	-0-	-0-	
12	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2	Y	-0-	-0-	
01	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2	Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836			
08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2	Y	-0-	-0-	
09	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2	Y	-0-	-0-	
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	Y	-0-	-0-	
11	3030 X	1778	-0-	-1252	-0-	1778	2	Y	-0-	-0-	
12	3131 X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	2	Y	-0-	-0-	
01	3131 X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	2	Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876			
08	961 N	626	-0-	-335	-0-	626	2	Y	-0-	-0-	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-	-0-	
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-	-0-	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-	-0-	
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	-0-	-0-	
*01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	188925	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10999 - 12882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1178 X	117	-0-	-1061	-0-	117 2		Y	-0-		-0-
09	1140 X	81	-0-	-1059	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
10	930 X	44	-0-	-886	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
11	900 X	375	-0-	-525	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
01	124 X	6	-0-	-118	-0-	6 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	188930	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF. 8658 - 12075
08	1612 N	455	-0-	-1157	-0-	455 2		Y	-0-		-0-
09	1620 N	437	-0-	-1183	-0-	437 2		Y	-0-		-0-
10	1674 N	681	-0-	-993	-0-	681 2		Y	-0-		-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-		-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		Y	-0-		-0-
*01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188944	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11798 - 12122
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-		4
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-		4
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-		4
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-		4
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-		4
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-		4

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	188945	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12293	PERF.11395 - 12146
08	2449 N	1937	-0-	-512	-0-	1937 2		Y	-0-		37
09	2280 N	1529	-0-	-751	-0-	1529 2		Y	-0-		37
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		Y	-0-		37
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		Y	-0-		37
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		Y	-0-		37
01	2356 N	1878	-0-	-478	-0-	1878 2		Y	-0-		37

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	188951	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11020 - 12952
08	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	1425 2		Y	-0-		-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		Y	-0-		-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-		-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-		-0-
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		Y	-0-		-0-
01	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	189016	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.11110 - 12830
08	2325 X	2019	-0-	-306	-0-	2019 2		Y	-0-		-0-
09	2250 X	1976	-0-	-274	-0-	1976 2		Y	-0-		-0-
10	2077 X	1843	-0-	-234	-0-	1843 2		Y	-0-		-0-
11	2010 X	1643	-0-	-367	-0-	1643 2		Y	-0-		-0-
12	2046 N	1702	-0-	-344	-0-	1702 2		Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3322	-0-	222	222	3322 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	189022	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10787 - 12830
08	2976 X	1563	-0-	-1413	-0-	1563 2		Y	-0-		-0-
09	2730 X	1811	-0-	-919	-0-	1811 2		Y	-0-		-0-
10	2449 X	2124	-0-	-325	-0-	2124 2		Y	-0-		-0-
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		Y	-0-		-0-
12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2		Y	-0-		-0-
*01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 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 #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O									M				
08	4526 X	4332	-0-	-194	-0-		4332 2		Y	-0-			-0-
09	4380 X	4091	-0-	-289	-0-		4091 2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	3707	-0-	-695	-0-		3707 2		Y	-0-			-0-
11	4200 X	4117	-0-	-83	-0-		4117 2		Y	-0-			-0-
12	4340 X	1525	-0-	-2815	-0-		1525 2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	828	-0-	-3512	-0-		828 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868													
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2109 2		Y	-0-			-0-
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		2732 2		Y	-0-			-0-
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-		2793 2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3042	-0-	42	42		3042 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3164	-0-	64	106		3164 2		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3047	-0-	-53	53		3047 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898													
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		3128 2		Y	-0-			-0-
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		3230 2		Y	-0-			-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		3191 2		Y	-0-			-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-		2921 2		Y	-0-			-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		3150 2		Y	-0-			-0-
*01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		3115 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876													
08	1364 N	1333	-0-	-31	-0-		1333 2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	1253	-0-	-67	-0-		1253 2		Y	-0-			-0-
10	1333 N	1268	-0-	-65	-0-		1268 2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1159	-0-	-131	-0-		1159 2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1221	-0-	-81	-0-		1221 2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1200	-0-	-71	-0-		1200 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807													
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888 2		Y	-0-			-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772 2		Y	-0-			-0-
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917 2		Y	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 2		Y	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		Y	-0-			-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827													
08	3100 N	3142	-0-	42	130		3142 2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2945	-0-	-55	75		2945 2		Y	-0-			-0-
10	3008 X	2933	-0-	-75	-0-		2933 2		Y	-0-			-0-
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-		2822 2		Y	-0-			-0-
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		2751 2		Y	-0-			-0-
01	2666 X	2639	-0-	-27	-0-		2639 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904													
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		3232 2		Y	-0-			-0-
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		2793 2		Y	-0-			-0-
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		3607 2		Y	-0-			-0-
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		2900 2		Y	-0-			-0-
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		2723 2		Y	-0-			-0-
*01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-		2221 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 #:		12	RRCID ->	189862	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10717 - 12981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	4476	-0-	1476	1476	4476	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	3935	-0-	835	2311	3935	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3000 N	3534	-0-	534	2845	3534	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		6310 X	3465	-0-	-2845	-0-	3465	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	Y	-0-	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189865	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11112 - 12809	
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		2635 N	1248	-0-	-1387	-0-	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		2046 N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	189955	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13090	PERF.10744 - 12912	
08		19686 X	6131	-0-	-13555	-0-	6131	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	Y	-0-	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		11	RRCID ->	189959	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10775 - 12835	
08		3162 X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3060 X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3060 X	2304	-0-	-756	-0-	2304	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		2604 X	2557	-0-	-47	-0-	2557	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		23	RRCID ->	190014	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8816 - 12814	
08		434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	Y	-0-	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	190018	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10700 - 12851	
08		2976 X	2907	-0-	-69	-0-	2907	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2880 X	2858	-0-	-22	-0-	2858	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3038 X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		2940 X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3038 X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	190046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10674 - 12869	
08		961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3000 N	3849	-0-	849	849	3849	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		3100 N	3036	-0-	-64	-0-	785	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		2608 N	1823	-0-	-785	-0-	1823	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3379 X	1922	-0-	-1457	-0-	1922 2		Y	-0-	-0-
09	3270 X	2019	-0-	-1251	-0-	2019 2		Y	-0-	-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2		Y	-0-	-0-
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2		Y	-0-	-0-
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		Y	-0-	-0-
01	3596 X	3184	-0-	-412	-0-	3184 2		Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887		
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-	-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-	-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-	-0-
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-	-0-
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-	-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814		
08	744 N	349	-0-	-395	-0-	349 2		Y	-0-	-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	428 2		Y	-0-	-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-	-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-	-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-	-0-
01	1209 N	701	-0-	-508	-0-	701 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		
08	1581 N	406	-0-	-1175	-0-	406 2		Y	-0-	-0-
09	810 N	694	-0-	-116	-0-	694 2		Y	-0-	-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-	-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		Y	-0-	-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		Y	-0-	-0-
01	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1563 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966		
08	3937 X	3654	-0-	-283	-0-	3654 2		Y	-0-	-0-
09	3810 X	2301	-0-	-1509	-0-	2301 2		Y	-0-	-0-
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2		Y	-0-	-0-
11	3540 X	3359	-0-	-181	-0-	3359 2		Y	-0-	-0-
12	3658 X	2870	-0-	-788	-0-	2870 2		Y	-0-	-0-
01	4154 X	3543	-0-	-611	-0-	3543 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860		
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-	-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-	-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-	-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-	-0-
12	1333 N	976	-0-	-357	-0-	976 2		Y	-0-	-0-
*01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916		
08	1953 N	1298	-0-	-655	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	-0-
11	1260 N	812	-0-	-448	-0-	812 2		N	-0-	-0-
12	1891 N	295	-0-	-1596	-0-	295 2		N	-0-	-0-
01	961 N	463	-0-	-498	-0-	463 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 #:		15	RRCID ->	190897	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10726 - 12872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2480 X	1887	-0-	-593	-0-	1887 2		Y	-0-		-0-
09		2400 X	1389	-0-	-1011	-0-	1389 2		Y	-0-		-0-
10		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		Y	-0-		-0-
11		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		Y	-0-		-0-
12		1891 X	1742	-0-	-149	-0-	1742 2		Y	-0-		-0-
01		2418 X	2010	-0-	-408	-0-	2010 2		Y	-0-		-0-

WORTHY 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	190900	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10918 - 12878
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		Y	-0-		-0-
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-		-0-
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-		-0-
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		Y	-0-		-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-		-0-
*01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		16	RRCID ->	190920	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	10622 - 12812
08		3379 X	3225	-0-	-154	-0-	3225 2		Y	-0-		-0-
09		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		Y	-0-		-0-
10		3317 X	3208	-0-	-109	-0-	3208 2		Y	-0-		-0-
11		3210 X	2504	-0-	-706	-0-	2504 2		Y	-0-		-0-
12		3472 X	2810	-0-	-662	-0-	2810 2		Y	-0-		-0-
01		3472 X	2632	-0-	-840	-0-	2632 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8632 - 12140
08		2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2356 2		Y	-0-		-0-
09		2250 X	1368	-0-	-882	-0-	1368 2		Y	-0-		-0-
10		2418 X	1102	-0-	-1316	-0-	1102 2		Y	-0-		-0-
11		2340 X	2262	-0-	-78	-0-	2262 2		Y	-0-		-0-
12		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		Y	-0-		-0-
01		2356 X	1100	-0-	-1256	-0-	1100 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11170 - 11362
08		961 N	869	-0-	-92	-0-	869 2		N	-0-		-0-
09		900 N	838	-0-	-62	-0-	838 2		N	-0-		-0-
10		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2		N	-0-		-0-
11		840 N	806	-0-	-34	-0-	806 2		N	-0-		-0-
12		868 N	797	-0-	-71	-0-	797 2		N	-0-		-0-
01		868 N	720	-0-	-148	-0-	720 2		N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	191223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	10785 - 12850
08		3472 X	1774	-0-	-1698	-0-	1774 2		Y	-0-		-0-
09		3360 X	1498	-0-	-1862	-0-	1498 2		Y	-0-		-0-
10		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2		Y	-0-		-0-
11		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		Y	-0-		-0-
12		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		Y	-0-		-0-
01		3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165 2		Y	-0-		-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191232	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	11005 - 12710
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		Y	-0-		-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 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 #:		9	RRCID ->	191266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13141	PERF.10822 - 12886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2356 N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2	Y	-0-		-0-
09		2280 N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2	Y	-0-		-0-
10		2325 N	2297	-0-	-28	-0-	2297	2	Y	-0-		-0-
11		2250 N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2	Y	-0-		-0-
12		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	-0-		-0-
01		2294 N	2080	-0-	-214	-0-	2080	2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.10888 - 12878	
08		1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2	Y	-0-		-0-
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	-0-		-0-
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	Y	-0-		-0-
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	Y	-0-		-0-
12		1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2	Y	-0-		-0-
01		1922 N	1786	-0-	-136	-0-	1786	2	Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	191329	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11152 - 12891	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	191335	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8855 - 12116	
08		2542 N	2359	-0-	-183	-0-	2359	2	Y	-0-		-0-
09		2430 N	2276	-0-	-154	-0-	2276	2	Y	-0-		-0-
10		2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2398	2	Y	-0-		-0-
11		2280 N	2265	-0-	-15	-0-	2265	2	Y	-0-		-0-
12		2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2	Y	-0-		-0-
01		2387 N	1789	-0-	-598	-0-	1789	2	Y	-0-		-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13112	PERF.10865 - 12858	
08		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	Y	-0-		-0-
09		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-		-0-
10		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-		-0-
11		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	Y	-0-		-0-
12		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	Y	-0-		-0-
*01		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	Y	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	191490	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	13009	PERF.11720 - 12063	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	191494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10680 - 12889	
08		2201 X	1924	-0-	-277	-0-	1924	2	Y	-0-		-0-
09		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2	Y	-0-		-0-
10		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2	Y	-0-		-0-
11		1860 X	515	-0-	-1345	-0-	515	2	Y	-0-		-0-
12		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2	Y	-0-		-0-
*01		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	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 #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-	-0-
09		3000 N	3473	-0-	473	473	3473	2		Y	-0-	-0-
10		3100 N	3253	-0-	153	626	3253	2		Y	-0-	-0-
11		3000 N	3131	-0-	131	757	3131	2		Y	-0-	-0-
12		8329 X	7572	-0-	-757	-0-	7572	2		Y	-0-	-0-
*01		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920												
08		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-	-0-
09		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-	-0-
10		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-	-0-
11		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-	-0-
12		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-	-0-
*01		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874												
08		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-	-0-
09		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		Y	-0-	-0-
10		5084 X	1845	-0-	-3239	-0-	1845	2		Y	-0-	-0-
11		4920 X	3428	-0-	-1492	-0-	3428	2		Y	-0-	-0-
12		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		Y	-0-	-0-
01		5084 X	4851	-0-	-233	-0-	4851	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942												
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872												
08		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		Y	-0-	-0-
09		2430 N	2392	-0-	-38	-0-	2392	2		Y	-0-	-0-
10		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-	-0-
11		2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2		Y	-0-	-0-
12		2480 N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2		Y	-0-	-0-
01		2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568	2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858												
08		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		Y	-0-	-0-
09		3810 X	3702	-0-	-108	-0-	3702	2		Y	-0-	-0-
10		3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2		Y	-0-	-0-
11		3810 X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2		Y	-0-	-0-
12		3937 X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2		Y	-0-	-0-
01		3937 X	3418	-0-	-519	-0-	3418	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012												
08		1643 N	1016	-0-	-627	-0-	1016	2		Y	-0-	-0-
09		1080 N	907	-0-	-173	-0-	907	2		Y	-0-	-0-
10		1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	2		Y	-0-	-0-
11		990 N	796	-0-	-194	-0-	796	2		Y	-0-	-0-
12		930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2		Y	-0-	-0-
*01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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 #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-	-0-	
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-	-0-	
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-	-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-	-0-	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-	-0-	
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-	-0-	

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160			
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		Y	-0-	-0-	
09	2220 X	2194	-0-	-26	-0-	2194 2		Y	-0-	-0-	
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2		Y	-0-	-0-	
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		Y	-0-	-0-	
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		Y	-0-	-0-	
*01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574			
08	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383 2		Y	-0-	-0-	
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y	-0-	-0-	
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-	-0-	
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-	-0-	
12	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1509 2		Y	-0-	-0-	
01	1364 N	885	-0-	-479	-0-	885 2		Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808			
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-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180			
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019 2		Y	-0-	-0-	
09	1020 N	569	-0-	-451	-0-	569 2		Y	-0-	-0-	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-	-0-	
11	990 N	582	-0-	-408	-0-	582 2		Y	-0-	-0-	
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-	-0-	
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480			
08	4619 X	4007	-0-	-612	-0-	4007 2		Y	-0-	-0-	
09	4470 X	3535	-0-	-935	-0-	3535 2		Y	-0-	-0-	
10	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	3816 2		Y	-0-	-0-	
11	4050 X	3806	-0-	-244	-0-	3806 2		Y	-0-	-0-	
12	3999 X	3680	-0-	-319	-0-	3680 2		Y	-0-	-0-	
01	3999 X	3909	-0-	-90	-0-	3909 2		Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899			
08	3193 X	2084	-0-	-1109	-0-	2084 2		Y	-0-	-0-	
09	3090 X	2733	-0-	-357	-0-	2733 2		Y	-0-	-0-	
10	3193 X	1939	-0-	-1254	-0-	1939 2		Y	-0-	-0-	
11	3090 X	2145	-0-	-945	-0-	2145 2		Y	-0-	-0-	
12	3193 X	1891	-0-	-1302	-0-	1891 2		Y	-0-	-0-	
*01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	193501	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.11316 - 12549	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	-0-			-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
*01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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	
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	Y	-0-			-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	Y	-0-			-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1372	-0-	-638	-0-	1372	2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11	RRCID ->	193659	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11090 - 12806	
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	-0-			-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	Y	-0-			-0-
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	1333	-0-	-1007	-0-	1333	2	Y	-0-			-0-
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	1756	-0-	-724	-0-	1756	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	193734	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11417 - 12625	
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	Y	-0-			-0-
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	Y	-0-			-0-
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	Y	-0-			-0-
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	Y	-0-			-0-
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	Y	-0-			-0-
*01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194109	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13049	PERF. 8711 - 12012	
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-			25
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			25
10	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2	N	-0-			25
11	2700 X	2391	-0-	-309	-0-	2391	2	N	-0-			25
12	2790 N	2180	-0-	-610	-0-	2180	2	N	-0-			25
*01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-			25

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194380	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8337 - 12838	
08	3100 N	3177	-0-	77	77	3177	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3436	-0-	436	513	3436	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3218	-0-	118	631	3218	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	1880	-0-	-820	-0-	1880	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	1525	-0-	-1265	-0-	1525	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194751	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11272 - 12862	
08	465 N	152	-0-	-313	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
10	682 N	484	-0-	-198	-0-	484	2	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
12	496 N	34	-0-	-462	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	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 #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2254 N	1508	-0-	-746	-0-		1508	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	3623	-0-	623	-0-	623	3623	2		Y	-0-			-0-
10		2883 X	2009	-0-	-874	-0-		2009	2		Y	-0-			-0-
11		2790 X	2035	-0-	-755	-0-		2035	2		Y	-0-			-0-
12		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-		3466	2		Y	-0-			-0-
01		2883 X	1957	-0-	-926	-0-		1957	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198															
08		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-		5191	2		Y	-0-			-0-
09		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-		4890	2		Y	-0-			-0-
10		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-		4895	2		Y	-0-			-0-
11		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-		3781	2		Y	-0-			-0-
12		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-		5213	2		Y	-0-			-0-
*01		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-		4795	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772															
08		2108 N	1755	-0-	-353	-0-		1755	2		N	-0-			-0-
09		2040 N	1744	-0-	-296	-0-		1744	2		N	-0-			-0-
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1997	2		N	-0-			-0-
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2043	2		N	-0-			-0-
12		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2033	2		N	-0-			-0-
*01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		2392	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870															
08		4216 X	2524	-0-	-1692	-0-		2524	2		Y	-0-			-0-
09		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		4266	2		Y	-0-			-0-
10		4061 X	3794	-0-	-267	-0-		3794	2		Y	-0-			-0-
11		3120 X	2637	-0-	-483	-0-		2637	2		Y	-0-			-0-
12		4402 X	1604	-0-	-2798	-0-		1604	2		Y	-0-			-0-
*01		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-		4619	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612															
08		868 N	805	-0-	-63	-0-		805	2		Y	-0-			-0-
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	2		Y	-0-			-0-
10		744 N	631	-0-	-113	-0-		631	2		Y	-0-			-0-
11		780 N	649	-0-	-131	-0-		649	2		Y	-0-			-0-
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	2		Y	-0-			-0-
*01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638															
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345	2		Y	-0-			-0-
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2		Y	-0-			-0-
10		1364 N	1260	-0-	-104	-0-		1260	2		Y	-0-			-0-
11		1290 N	1284	-0-	-6	-0-		1284	2		Y	-0-			-0-
12		1395 N	1153	-0-	-242	-0-		1153	2		Y	-0-			-0-
01		1271 N	1093	-0-	-178	-0-		1093	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306															
08		3968 X	3726	-0-	-242	-0-		3726	2		Y	-0-			-0-
09		3840 X	3257	-0-	-583	-0-		3257	2		Y	-0-			-0-
10		3968 X	3288	-0-	-680	-0-		3288	2		Y	-0-			-0-
11		3840 X	3552	-0-	-288	-0-		3552	2		Y	-0-			-0-
12		3720 X	3567	-0-	-153	-0-		3567	2		Y	-0-			-0-
*01		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-		3762	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 #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2		Y	-0-	-0-
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2		Y	-0-	-0-
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 2		Y	-0-	-0-
11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		Y	-0-	-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		Y	-0-	-0-
01	4061 X	2957	-0-	-1104	-0-	2957 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		
08	2821 N	2510	-0-	-311	-0-	2510 2		N	-0-	-0-
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-	-0-
10	2573 N	2401	-0-	-172	-0-	2401 2		N	-0-	-0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-	-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-	-0-
*01	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470		
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-	-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246		
08	4247 X	3189	-0-	-1058	-0-	3189 2		Y	-0-	-0-
09	4110 X	3827	-0-	-283	-0-	3827 2		Y	-0-	-0-
10	4247 X	3339	-0-	-908	-0-	3339 2		Y	-0-	-0-
11	3210 X	1160	-0-	-2050	-0-	1160 2		Y	-0-	-0-
12	3968 X	3357	-0-	-611	-0-	3357 2		Y	-0-	-0-
01	3968 X	3046	-0-	-922	-0-	3046 2		Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630		
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		Y	-0-	-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		Y	-0-	-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-	-0-
11	2310 N	1335	-0-	-975	-0-	1335 2		Y	-0-	-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-	-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562		
08	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	2998 2		N	-0-	-0-
09	3300 X	2903	-0-	-397	-0-	2903 2		N	-0-	-0-
10	3410 X	2700	-0-	-710	-0-	2700 2		N	-0-	-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-	-0-
12	3224 X	2898	-0-	-326	-0-	2898 2		N	-0-	-0-
01	3007 X	1598	-0-	-1409	-0-	1598 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656		
08	3844 X	3623	-0-	-221	-0-	3623 2		Y	-0-	-0-
09	3720 X	3131	-0-	-589	-0-	3131 2		Y	-0-	-0-
10	3689 X	2792	-0-	-897	-0-	2792 2		Y	-0-	-0-
11	3510 X	3016	-0-	-494	-0-	3016 2		Y	-0-	-0-
12	3627 X	3327	-0-	-300	-0-	3327 2		Y	-0-	-0-
01	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480 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 #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		Y	-0-	-0-
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		Y	-0-	-0-
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		Y	-0-	-0-
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		Y	-0-	-0-
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		Y	-0-	-0-
*01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 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		
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		Y	-0-	-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		Y	-0-	-0-
10	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3186 2		Y	-0-	-0-
11	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	3042 2		Y	-0-	-0-
12	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	3079 2		Y	-0-	-0-
01	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124 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		
08	3968 X	1375	-0-	-2593	-0-	1375 2		Y	-0-	-0-
09	3840 X	1624	-0-	-2216	-0-	1624 2		Y	-0-	-0-
10	3968 X	1352	-0-	-2616	-0-	1352 2		Y	-0-	-0-
11	3840 X	1537	-0-	-2303	-0-	1537 2		Y	-0-	-0-
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		Y	-0-	-0-
*01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274		
08	1488 N	715	-0-	-773	-0-	715 2		Y	-0-	-0-
09	1260 N	722	-0-	-538	-0-	722 2		Y	-0-	-0-
10	1116 N	753	-0-	-363	-0-	753 2		Y	-0-	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		Y	-0-	-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-	-0-
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 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		
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2		Y	-0-	-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-	-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2		Y	-0-	-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513 2		Y	-0-	-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-	-0-
*01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 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		
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-	-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		Y	-0-	-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-	-0-
11	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327 2		Y	-0-	-0-
12	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 2		Y	-0-	-0-
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784		
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-	-0-
09	2190 N	1825	-0-	-365	-0-	1825 2		N	-0-	-0-
10	2418 N	1876	-0-	-542	-0-	1876 2		N	-0-	-0-
11	2340 N	1916	-0-	-424	-0-	1916 2		N	-0-	-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-	-0-
01	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1695 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 #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

08		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2			Y	-0-	-0-
09		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2			Y	-0-	-0-
10		3658 X	3126	-0-	-532	-0-	3126 2			Y	-0-	-0-
11		3570 X	3542	-0-	-28	-0-	3542 2			Y	-0-	-0-
12		3782 X	3664	-0-	-118	-0-	3664 2			Y	-0-	-0-
*01		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 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												
08		2852 N	2413	-0-	-439	-0-	2413 2			Y	-0-	-0-
09		3000 N	3388	-0-	388	-0-	3388 2			Y	-0-	-0-
10		3100 N	2858	-0-	-242	-0-	146 2858 2			Y	-0-	-0-
11		2948 N	2802	-0-	-146	-0-	2802 2			Y	-0-	-0-
12		2852 X	2644	-0-	-208	-0-	2644 2			Y	-0-	-0-
01		2852 X	2591	-0-	-261	-0-	2591 2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
08		3658 X	3488	-0-	-170	-0-	3488 2			Y	-0-	-0-
09		3540 X	3131	-0-	-409	-0-	3131 2			Y	-0-	-0-
10		3534 X	3317	-0-	-217	-0-	3317 2			Y	-0-	-0-
11		3420 X	3013	-0-	-407	-0-	3013 2			Y	-0-	-0-
12		3534 X	3047	-0-	-487	-0-	3047 2			Y	-0-	-0-
01		3503 X	3475	-0-	-28	-0-	3475 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195												
08		3100 N	3450	-0-	350	-0-	3450 2			Y	-0-	-0-
09		3362 X	3012	-0-	-350	-0-	3012 2			Y	-0-	-0-
10		2759 X	2690	-0-	-69	-0-	2690 2			Y	-0-	-0-
11		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2			Y	-0-	-0-
12		2759 X	2378	-0-	-381	-0-	2378 2			Y	-0-	-0-
*01		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944												
08		4154 X	3369	-0-	-785	-0-	3369 2			Y	-0-	-0-
09		4020 X	3959	-0-	-61	-0-	3959 2			Y	-0-	-0-
10		4154 X	3161	-0-	-993	-0-	3161 2			Y	-0-	-0-
11		4020 X	3739	-0-	-281	-0-	3739 2			Y	-0-	-0-
12		4092 X	3811	-0-	-281	-0-	3811 2			Y	-0-	-0-
01		4092 X	3799	-0-	-293	-0-	3799 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707												
08		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617 2			N	-0-	-0-
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2			N	-0-	-0-
10		1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402 2			N	-0-	-0-
11		1560 N	1150	-0-	-410	-0-	1150 2			N	-0-	-0-
12		1581 N	1358	-0-	-223	-0-	1358 2			N	-0-	-0-
*01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 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												
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-	-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-	-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-	-0-
11		240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2			N	-0-	-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2			N	-0-	-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2		Y	-0-	-0-
09		1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2		Y	-0-	-0-
10		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2		Y	-0-	-0-
11		1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2		Y	-0-	-0-
12		1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2		Y	-0-	-0-
01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911												
08		4929 X	3898	-0-	-1031	-0-	3898	2		Y	-0-	-0-
09		4770 X	3242	-0-	-1528	-0-	3242	2		Y	-0-	-0-
10		4929 X	3271	-0-	-1658	-0-	3271	2		Y	-0-	-0-
11		4770 X	3380	-0-	-1390	-0-	3380	2		Y	-0-	-0-
12		4929 X	3159	-0-	-1770	-0-	3159	2		Y	-0-	-0-
*01		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	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												
08		2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2		Y	-0-	-0-
09		1980 N	1879	-0-	-101	-0-	1879	2		Y	-0-	-0-
10		2015 N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2		Y	-0-	-0-
11		1920 N	1684	-0-	-236	-0-	1684	2		Y	-0-	-0-
12		1953 N	1632	-0-	-321	-0-	1632	2		Y	-0-	-0-
01		1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2		Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860												
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-	-0-
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-	-0-
10		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2		Y	-0-	-0-
11		1080 N	886	-0-	-194	-0-	886	2		Y	-0-	-0-
12		1147 N	980	-0-	-167	-0-	980	2		Y	-0-	-0-
01		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2		Y	-0-	-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492												
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-
09		780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2		N	-0-	-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	-0-
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-	-0-
*01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979												
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650												
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	3460	-0-	460	460	3460	2		N	-0-	-0-
10		2600 N	2140	-0-	-460	-0-	2140	2		N	-0-	-0-
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-	-0-
12		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-	-0-
*01		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	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 #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3224 X	2262	-0-	-962	-0-	2262	2	Y	-0-		-0-
09		3120 X	2940	-0-	-180	-0-	2940	2	Y	-0-		-0-
10		2976 X	2677	-0-	-299	-0-	2677	2	Y	-0-		-0-
11		2880 X	2074	-0-	-806	-0-	2074	2	Y	-0-		-0-
12		3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2	Y	-0-		-0-
01		3038 X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560												

08		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2	Y	-0-		-0-
09		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	Y	-0-		-0-
10		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2	Y	-0-		-0-
11		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2	Y	-0-		-0-
12		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	Y	-0-		-0-
01		2201 X	2145	-0-	-56	-0-	2145	2	Y	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088												

08		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	Y	-0-		-0-
09		1830 N	346	-0-	-1484	-0-	346	2	Y	-0-		-0-
10		1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2	Y	-0-		-0-
11		1860 N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2	Y	-0-		-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-		-0-
01		1085 N	473	-0-	-612	-0-	473	2	Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564												

08		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2	N	-0-		-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
*01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929												

08		3906 X	3478	-0-	-428	-0-	3478	2	Y	-0-		-0-
09		3780 X	3324	-0-	-456	-0-	3324	2	Y	-0-		-0-
10		3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2	Y	-0-		-0-
11		3540 X	2351	-0-	-1189	-0-	2351	2	Y	-0-		-0-
12		3658 X	2363	-0-	-1295	-0-	2363	2	Y	-0-		-0-
01		3472 X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2	Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110												

08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	Y	-0-		-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	Y	-0-		-0-
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	Y	-0-		-0-
11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	Y	-0-		-0-
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	Y	-0-		-0-
*01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482												

08		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	N	-0-		-0-
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2	N	-0-		-0-
11		510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2	N	-0-		-0-
12		496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2	N	-0-		-0-
01		465 N	417	-0-	-48	-0-	417	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 #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	Y	-0-		-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	Y	-0-		-0-
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2	Y	-0-		-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2	Y	-0-		-0-
12	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1901 2	Y	-0-		-0-
01	2139 N	1839	-0-	-300	-0-	1839 2	Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934		
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2	Y	-0-		-0-
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2	Y	-0-		-0-
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2	Y	-0-		-0-
11	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2	Y	-0-		-0-
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2	Y	-0-		-0-
*01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 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		
08	2976 X	861	-0-	-2115	-0-	861 2	Y	-0-		-0-
09	2820 X	653	-0-	-2167	-0-	653 2	Y	-0-		-0-
10	3255 X	326	-0-	-2929	-0-	326 2	Y	-0-		-0-
11	3150 X	186	-0-	-2964	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
12	3255 X	57	-0-	-3198	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
01	868 X	107	-0-	-761	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861		
08	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	2325 2	Y	-0-		-0-
09	2490 X	1933	-0-	-557	-0-	1933 2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	1295	-0-	-1123	-0-	1295 2	Y	-0-		-0-
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	Y	-0-		-0-
12	2325 X	2295	-0-	-30	-0-	2295 2	Y	-0-		-0-
*01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750		
08	3658 X	3562	-0-	-96	-0-	3562 2	Y	-0-		-0-
09	3540 X	3438	-0-	-102	-0-	3438 2	Y	-0-		-0-
10	3658 X	3246	-0-	-412	-0-	3246 2	Y	-0-		-0-
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	Y	-0-		-0-
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2	Y	-0-		-0-
*01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2	Y	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201261		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625		
08	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653 2	N	-0-		-0-
09	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	1582 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514 2	N	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552		
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	Y	-0-		-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	Y	-0-		-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	Y	-0-		-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114 2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	827	-0-	-320	-0-	827 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 #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3100 X	2299	-0-	-801	-0-	2299 2		Y	-0-		-0-
09		3000 X	207	-0-	-2793	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
10		3100 X	1002	-0-	-2098	-0-	1002 2		Y	-0-		-0-
11		3000 X	888	-0-	-2112	-0-	888 2		Y	-0-		-0-
12		3038 X	627	-0-	-2411	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
01		2294 X	395	-0-	-1899	-0-	395 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												
08		2015 N	1596	-0-	-419	-0-	1596 2		Y	-0-		-0-
09		1890 N	693	-0-	-1197	-0-	693 2		Y	-0-		-0-
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		Y	-0-		-0-
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		Y	-0-		-0-
12		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-		-0-
01		1798 N	1236	-0-	-562	-0-	1236 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592												
08		2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
11		2190 N	1991	-0-	-199	-0-	1991 2		N	-0-		-0-
12		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-		-0-
01		2201 N	1958	-0-	-243	-0-	1958 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540												
08		3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2520	-0-	-450	-0-	2520 2		N	-0-		-0-
10		3069 X	1900	-0-	-1169	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
11		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-		-0-
12		3069 X	2747	-0-	-322	-0-	2747 2		N	-0-		-0-
01		2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2746 2		N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505												
08		2325 X	2188	-0-	-137	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
09		2250 X	2155	-0-	-95	-0-	2155 2		N	-0-		-0-
10		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
11		2130 X	1661	-0-	-469	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
12		2232 X	2031	-0-	-201	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
01		2232 X	1675	-0-	-557	-0-	1675 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												
08		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2		Y	-0-		-0-
09		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2		Y	-0-		-0-
10		5084 X	4913	-0-	-171	-0-	4913 2		Y	-0-		-0-
11		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2		Y	-0-		-0-
12		5115 X	4573	-0-	-542	-0-	4573 2		Y	-0-		-0-
01		5115 X	3444	-0-	-1671	-0-	3444 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		Y	-0-		-0-
09		1980 N	1675	-0-	-305	-0-	1675 2		Y	-0-		-0-
10		2325 N	1773	-0-	-552	-0-	1773 2		Y	-0-		-0-
11		1710 N	1676	-0-	-34	-0-	1676 2		Y	-0-		-0-
12		1736 N	1047	-0-	-689	-0-	1047 2		Y	-0-		-0-
01		1767 N	1388	-0-	-379	-0-	1388 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 #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	3138 2		Y	-0-	-0-
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		Y	-0-	-0-
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		Y	-0-	-0-
11	3300 X	3091	-0-	-209	-0-	3091 2		Y	-0-	-0-
12	3627 X	3118	-0-	-509	-0-	3118 2		Y	-0-	-0-
01	3627 X	2215	-0-	-1412	-0-	2215 2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551		
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-	-0-
09	2640 N	2279	-0-	-361	-0-	2279 2		N	-0-	-0-
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-	-0-
11	2700 N	2624	-0-	-76	-0-	2624 2		N	-0-	-0-
12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-	-0-
01	2821 N	2448	-0-	-373	-0-	2448 2		N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492		
08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		Y	-0-	-0-
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		Y	-0-	-0-
10	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	1409 2		Y	-0-	-0-
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-	-0-
12	3100 N	3239	-0-	139	139	3239 2		Y	-0-	-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424		
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2		Y	-0-	-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		Y	-0-	-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2		Y	-0-	-0-
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2		Y	-0-	-0-
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496		
08	3441 X	3010	-0-	-431	-0-	3010 2		Y	-0-	-0-
09	3240 X	2913	-0-	-327	-0-	2913 2		Y	-0-	-0-
10	3348 X	2983	-0-	-365	-0-	2983 2		Y	-0-	-0-
11	3210 X	2769	-0-	-441	-0-	2769 2		Y	-0-	-0-
12	3317 X	3023	-0-	-294	-0-	3023 2		Y	-0-	-0-
01	3007 X	2877	-0-	-130	-0-	2877 2		Y	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791		
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-	-0-
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		Y	-0-	-0-
10	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2514 2		Y	-0-	-0-
11	2490 X	1939	-0-	-551	-0-	1939 2		Y	-0-	-0-
12	2573 X	1729	-0-	-844	-0-	1729 2		Y	-0-	-0-
01	2511 X	1411	-0-	-1100	-0-	1411 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099	2	Y	-0-		-0-
09		3780 X	2668	-0-	-1112	-0-	2668	2	Y	-0-		-0-
10		3906 X	3060	-0-	-846	-0-	3060	2	Y	-0-		-0-
11		3780 X	3168	-0-	-612	-0-	3168	2	Y	-0-		-0-
12		3906 X	2932	-0-	-974	-0-	2932	2	Y	-0-		-0-
01		3100 X	2559	-0-	-541	-0-	2559	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
08		2914 X	2266	-0-	-648	-0-	2266	2	Y	-0-		-0-
09		2820 X	2100	-0-	-720	-0-	2100	2	Y	-0-		-0-
10		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	Y	-0-		-0-
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	Y	-0-		-0-
12		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	Y	-0-		-0-
01		3472 X	3171	-0-	-301	-0-	3171	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
08		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2	Y	-0-		-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2	Y	-0-		-0-
11		1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2	Y	-0-		-0-
12		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	206273	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12477	PERF.	10976 - 12295
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	Y	-0-		-0-
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-		-0-
10		930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2	Y	-0-		-0-
11		900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2	Y	-0-		-0-
12		868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2	Y	-0-		-0-
*01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	206614	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	11076 - 12834
08		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	Y	-0-		-0-
09		3720 X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2	Y	-0-		-0-
10		3844 X	3632	-0-	-212	-0-	3632	2	Y	-0-		-0-
11		3720 X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2	Y	-0-		-0-
12		3813 X	3644	-0-	-169	-0-	3644	2	Y	-0-		-0-
01		3813 X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		19	RRCID ->	206959	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10782 - 12860
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207045	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	11054 - 12591
08		775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2	N	-0-		21
09		930 N	466	-0-	-464	-0-	466	2	N	-0-		21
10		620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2	N	-0-		21
11		480 N	264	-0-	-216	-0-	264	2	N	-0-		21
12		496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2	N	-0-		21
01		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2	N	-0-		21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10502 - 12863	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082 2		Y	-0-		-0-
09	4620 X	3953	-0-	-667	-0-	3953 2		Y	-0-		-0-
10	4774 X	4337	-0-	-437	-0-	4337 2		Y	-0-		-0-
11	4920 X	3887	-0-	-1033	-0-	3887 2		Y	-0-		-0-
12	5084 X	3437	-0-	-1647	-0-	3437 2		Y	-0-		-0-
01	5084 X	4156	-0-	-928	-0-	4156 2		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10788 - 12853	
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		Y	-0-		-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		Y	-0-		-0-
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		Y	-0-		-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-		-0-
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-		-0-
01	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2320 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.10543 - 12751	
08	1240 N	911	-0-	-329	-0-	911 2		N	-0-		-0-
09	1560 N	1202	-0-	-358	-0-	1202 2		N	-0-		-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
01	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10475 - 12401	
08	2449 N	1873	-0-	-576	-0-	1873 2		Y	-0-		-0-
09	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1960 2		Y	-0-		-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		Y	-0-		-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		Y	-0-		-0-
12	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872 2		Y	-0-		-0-
01	2449 N	1952	-0-	-497	-0-	1952 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	
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-		-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-		-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-		-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		Y	-0-		-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-		-0-
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.10898 - 12902	
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2		Y	-0-		-0-
10	961 N	202	-0-	-759	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
11	390 N	200	-0-	-190	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	295 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11844 - 12260	
08	2852 X	2361	-0-	-491	-0-	2361 2		Y	-0-		-0-
09	2760 X	1757	-0-	-1003	-0-	1757 2		Y	-0-		-0-
10	2418 X	2275	-0-	-143	-0-	2275 2		Y	-0-		-0-
11	2280 X	1238	-0-	-1042	-0-	1238 2		Y	-0-		-0-
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		Y	-0-		-0-
*01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-		-0-
09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-		-0-
10		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-		-0-
11		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-		-0-
12		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-		-0-
*01		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 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												
08		2728 X	2373	-0-	-355	-0-	2373 2		Y	-0-		-0-
09		2490 X	2264	-0-	-226	-0-	2264 2		Y	-0-		-0-
10		2542 X	1969	-0-	-573	-0-	1969 2		Y	-0-		-0-
11		2370 X	1785	-0-	-585	-0-	1785 2		Y	-0-		-0-
12		2449 X	1758	-0-	-691	-0-	1758 2		Y	-0-		-0-
01		2387 X	2377	-0-	-10	-0-	2377 2		Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
*01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
08		2201 N	1433	-0-	-768	-0-	1433 2		Y	-0-		-0-
09		1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968 2		Y	-0-		-0-
10		1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939 2		Y	-0-		-0-
11		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321 2		Y	-0-		-0-
12		2046 N	1657	-0-	-389	-0-	1657 2		Y	-0-		-0-
01		1953 N	1753	-0-	-200	-0-	1753 2		Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
08		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		Y	-0-		-0-
09		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		Y	-0-		-0-
10		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		Y	-0-		-0-
11		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		Y	-0-		-0-
12		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		Y	-0-		-0-
*01		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
08		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		Y	-0-		-0-
09		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		Y	-0-		-0-
10		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2		Y	-0-		-0-
11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		Y	-0-		-0-
12		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		Y	-0-		-0-
*01		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
*01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	2		Y	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2		Y	-0-					-0-
10	1364	N	744	-0-	-620	-0-	744	2		Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		Y	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-					-0-
01	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2		Y	-0-					-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564								
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2		N	-0-					-0-
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2		N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-					-0-
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950								
08	1922	X	1480	-0-	-442	-0-	1480	2		Y	-0-					-0-
09	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1452	2		Y	-0-					-0-
10	1922	X	962	-0-	-960	-0-	962	2		Y	-0-					-0-
11	1860	X	1477	-0-	-383	-0-	1477	2		Y	-0-					-0-
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2		Y	-0-					-0-
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652								
08	4557	X	3459	-0-	-1098	-0-	3459	2		N	-0-					-0-
09	4410	X	3284	-0-	-1126	-0-	3284	2		N	-0-					-0-
10	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	4062	2		N	-0-					-0-
11	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3497	2		N	-0-					-0-
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-					-0-
01	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2		N	-0-					-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577								
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-					-0-
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882								
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2		N	-0-					-0-
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2		N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-					-0-
01	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	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 #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		4588 X	3753	-0-	-835	-0-	3753 2			Y	-0-	-0-
09		4380 X	3712	-0-	-668	-0-	3712 2			Y	-0-	-0-
10		4526 X	3946	-0-	-580	-0-	3946 2			Y	-0-	-0-
11		3750 X	3740	-0-	-10	-0-	3740 2			Y	-0-	-0-
12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2			Y	-0-	-0-
01		3937 X	3916	-0-	-21	-0-	3916 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715												
08		682 N	517	-0-	-165	-0-	517 2			N	-0-	-0-
09		660 N	531	-0-	-129	-0-	531 2			N	-0-	-0-
10		620 N	535	-0-	-85	-0-	535 2			N	-0-	-0-
11		510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2			N	-0-	-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-	-0-
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2			N	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580												
08		465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2			N	-0-	40
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-	40
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-	40
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-	40
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-	40
*01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-	40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544												
08		2108 X	1315	-0-	-793	-0-	1315 2			Y	-0-	-0-
09		2220 N	1764	-0-	-456	-0-	1764 2			Y	-0-	-0-
10		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2			Y	-0-	-0-
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2			Y	-0-	-0-
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			Y	-0-	-0-
01		2387 N	1894	-0-	-493	-0-	1894 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005												
08		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2			N	-0-	-0-
09		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2			N	-0-	-0-
10		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2			N	-0-	-0-
11		3750 X	3658	-0-	-92	-0-	3658 2			N	-0-	-0-
12		4154 X	4145	-0-	-9	-0-	4145 2			N	-0-	-0-
*01		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 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												
08		2015 N	1876	-0-	-139	-0-	1876 2			N	-0-	-0-
09		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-	-0-
10		2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 2			N	-0-	-0-
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2			N	-0-	-0-
12		2356 N	2115	-0-	-241	-0-	2115 2			N	-0-	-0-
*01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2			N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808												
08		1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722 2			Y	-0-	-0-
09		1710 N	1674	-0-	-36	-0-	1674 2			Y	-0-	-0-
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			Y	-0-	-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2			Y	-0-	-0-
12		1736 N	1370	-0-	-366	-0-	1370 2			Y	-0-	-0-
01		1767 N	1517	-0-	-250	-0-	1517 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 #:		5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-	-0-	
09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	-0-	
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-	
11	480 X	31	-0-	-449	-0-	31	2		N	-0-	-0-	
12	496 X	317	-0-	-179	-0-	317	2		N	-0-	-0-	
01	527 X	234	-0-	-293	-0-	234	2		N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624		
08	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2		Y	-0-	-0-	
09	2700 N	2471	-0-	-229	-0-	2471	2		Y	-0-	-0-	
10	2511 N	2147	-0-	-364	-0-	2147	2		Y	-0-	-0-	
11	2490 N	2422	-0-	-68	-0-	2422	2		Y	-0-	-0-	
12	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	2443	2		Y	-0-	-0-	
*01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842		
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-	-0-	
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-	-0-	
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-	-0-	
11	1530 N	586	-0-	-944	-0-	586	2		N	-0-	-0-	
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-	-0-	
*01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-	-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827		
08	3100 N	2125	-0-	-975	32	2125	2		Y	-0-	-0-	
09	2730 X	1996	-0-	-734	-0-	1996	2		Y	-0-	-0-	
10	2821 X	1847	-0-	-974	-0-	1847	2		Y	-0-	-0-	
11	2730 X	1950	-0-	-780	-0-	1950	2		Y	-0-	-0-	
12	2139 X	1443	-0-	-696	-0-	1443	2		Y	-0-	-0-	
01	2139 X	1937	-0-	-202	-0-	1937	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472		
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		Y	-0-	-0-	
09	4590 X	3945	-0-	-645	-0-	3945	2		Y	-0-	-0-	
10	4743 X	3982	-0-	-761	-0-	3982	2		Y	-0-	-0-	
11	4590 X	3707	-0-	-883	-0-	3707	2		Y	-0-	-0-	
12	4464 X	3984	-0-	-480	-0-	3984	2		Y	-0-	-0-	
01	4464 X	3899	-0-	-565	-0-	3899	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		
08	3565 X	2863	-0-	-702	-0-	2863	2		N	-0-	-0-	
09	3450 X	2924	-0-	-526	-0-	2924	2		N	-0-	-0-	
10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-	-0-	
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-	-0-	
12	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	2850	2		N	-0-	-0-	
01	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918	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		
08	3224 X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2		N	-0-	-0-	
09	3120 X	2322	-0-	-798	-0-	2322	2		N	-0-	-0-	
10	3224 X	2261	-0-	-963	-0-	2261	2		N	-0-	-0-	
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-	-0-	
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-	-0-	
*01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3648	2	N	-0-		-0-
09		3840 X	3563	-0-	-277	-0-	3563	2	N	-0-		-0-
10		3844 X	3178	-0-	-666	-0-	3178	2	N	-0-		-0-
11		3720 X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2	N	-0-		-0-
12		3689 X	3030	-0-	-659	-0-	3030	2	N	-0-		-0-
01		3689 X	2989	-0-	-700	-0-	2989	2	N	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144												
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	Y	-0-		-0-
09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	Y	-0-		-0-
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	Y	-0-		-0-
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	Y	-0-		-0-
12		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	Y	-0-		-0-
*01		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461												
08		2325 N	1944	-0-	-381	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
09		2190 N	1841	-0-	-349	-0-	1841	2	N	-0-		-0-
10		2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2	N	-0-		-0-
11		1890 N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
12		1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2	N	-0-		-0-
*01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826												
08		2976 X	2556	-0-	-420	-0-	2556	2	Y	-0-		-0-
09		2820 X	2442	-0-	-378	-0-	2442	2	Y	-0-		-0-
10		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	Y	-0-		-0-
11		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	Y	-0-		-0-
12		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	Y	-0-		-0-
01		3286 X	2382	-0-	-904	-0-	2382	2	Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499												
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-		-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		-0-
*01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678												
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	Y	-0-		-0-
09		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2	Y	-0-		-0-
10		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2	Y	-0-		-0-
11		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2	Y	-0-		-0-
12		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	Y	-0-		-0-
*01		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	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												
08		3131 X	2692	-0-	-439	-0-	2692	2	N	-0-		-0-
09		3030 X	2477	-0-	-553	-0-	2477	2	N	-0-		-0-
10		3131 X	2591	-0-	-540	-0-	2591	2	N	-0-		-0-
11		2820 X	2768	-0-	-52	-0-	2768	2	N	-0-		-0-
12		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-		-0-
01		2697 X	2639	-0-	-58	-0-	2639	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 #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2		Y	-0-	-0-
09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		Y	-0-	-0-
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2		Y	-0-	-0-
11	3990 X	3475	-0-	-515	-0-	3475 2		Y	-0-	-0-
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		Y	-0-	-0-
01	4123 X	3884	-0-	-239	-0-	3884 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		
08	620 N	241	-0-	-379	-0-	241 2		Y	-0-	-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-	-0-
01	620 N	248	-0-	-372	-0-	248 2		Y	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600		
08	2325 N	2010	-0-	-315	-0-	2010 2		N	-0-	-0-
09	2220 N	1926	-0-	-294	-0-	1926 2		N	-0-	-0-
10	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	2071 2		N	-0-	-0-
11	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	1820 2		N	-0-	-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-	-0-
01	2077 N	1823	-0-	-254	-0-	1823 2		N	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721		
08	3286 X	2857	-0-	-429	-0-	2857 2		Y	-0-	-0-
09	3180 X	2621	-0-	-559	-0-	2621 2		Y	-0-	-0-
10	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	2684 2		Y	-0-	-0-
11	2760 X	2211	-0-	-549	-0-	2211 2		Y	-0-	-0-
12	2852 X	2275	-0-	-577	-0-	2275 2		Y	-0-	-0-
01	2852 X	2535	-0-	-317	-0-	2535 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		
08	1457 N	1204	-0-	-253	-0-	1204 2		N	-0-	-0-
09	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047 2		N	-0-	-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-	-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-	-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-	-0-
01	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	1542 2		N	-0-	-0-
J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540		
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		Y	-0-	-0-
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		Y	-0-	-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		Y	-0-	-0-
11	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	2117 2		Y	-0-	-0-
12	2480 N	2114	-0-	-366	-0-	2114 2		Y	-0-	-0-
01	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020 2		Y	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572		
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		Y	-0-	-0-
09	2700 X	240	-0-	-2460	-0-	240 2		Y	-0-	-0-
10	2790 X	187	-0-	-2603	-0-	187 2		Y	-0-	-0-
11	2700 N	612	-0-	-2088	-0-	612 2		Y	-0-	-0-
12	3100 N	4200	-0-	1100	1100	4200 2		Y	-0-	-0-
*01	3100 N	4405	-0-	1305	2405	4405 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2821 X	2726	-0-	-95	-0-	2726 2	N	-0-		-0-
09	2700 X	2598	-0-	-102	-0-	2598 2	N	-0-		-0-
10	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
11	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	2582 2	N	-0-		-0-
12	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	2589 2	N	-0-		-0-
01	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	2575 2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140		
08	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2	Y	-0-		-0-
09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	Y	-0-		-0-
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	Y	-0-		-0-
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	Y	-0-		-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	Y	-0-		-0-
*01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742		
08	1395 X	228	-0-	-1167	-0-	228 2	Y	-0-		-0-
09	1350 X	381	-0-	-969	-0-	381 2	Y	-0-		-0-
10	620 X	520	-0-	-100	-0-	520 2	Y	-0-		-0-
11	420 X	326	-0-	-94	-0-	326 2	Y	-0-		-0-
12	434 X	327	-0-	-107	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	232 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		46
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-		46
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-		46
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244 2	N	-0-		46
12	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2	N	-0-		46
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2	N	-0-		46

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205		
08	1767 X	751	-0-	-1016	-0-	751 2	Y	-0-		-0-
09	1710 X	45	-0-	-1665	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	Y	-0-		-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2	Y	-0-		-0-
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2	Y	-0-		-0-
01	1767 X	1696	-0-	-71	-0-	1696 2	Y	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580		
08	1333 N	620	-0-	-713	-0-	620 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	752	-0-	-358	-0-	752 2	N	-0-		-0-
10	837 N	704	-0-	-133	-0-	704 2	N	-0-		-0-
11	600 N	333	-0-	-267	-0-	333 2	N	-0-		-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693		
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2	N	-0-		-0-
11	930 N	830	-0-	-100	-0-	830 2	N	-0-		-0-
12	992 N	891	-0-	-101	-0-	891 2	N	-0-		-0-
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 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 #:	16R	RRCID ->	216664	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12947 PERF.11616 - 12827			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
09		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		Y	-0-			-0-
10		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-
11		3600 X	2996	-0-	-604	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
12		3720 X	3313	-0-	-407	-0-	3313	2		Y	-0-			-0-
*01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	216687	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12826 PERF. 7923 - 12622			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	216694	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13120 PERF. 8642 - 12850			
08		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-
09		3210 X	3085	-0-	-125	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-
10		3813 X	3132	-0-	-681	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
11		3690 X	2828	-0-	-862	-0-	2828	2		Y	-0-			-0-
12		3813 X	2323	-0-	-1490	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
*01		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	216698	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11536 - 12313			
08		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
10		837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2		Y	-0-			-0-
11		690 N	576	-0-	-114	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
12		1054 N	517	-0-	-537	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
01		775 N	694	-0-	-81	-0-	694	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			
08		3038 X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2		Y	-0-			-0-
09		2940 X	2314	-0-	-626	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-
10		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		Y	-0-			-0-
11		2790 X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
12		2883 X	2242	-0-	-641	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-
*01		3100 N	3313	-0-	213	-0-	3313	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			
08		1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
09		1620 N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
*01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216841	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13394 PERF.11056 - 11816			
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
*01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	Y	-0-		-0-
09		1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2	Y	-0-		-0-
11		1260 N	1090	-0-	-170	-0-	1090	2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2	Y	-0-		-0-
01		1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	2	Y	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385												
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-		-0-
09		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
11		1830 N	1158	-0-	-672	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-		-0-
*01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640												
08		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-		-0-
09		450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2	N	-0-		-0-
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	4855	-0-	1855	1855	4855	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	4767	-0-	1667	3522	4767	2	N	-0-		-0-
*01		3100 N	4395	-0-	1295	4817	4395	2	N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769												
08		1054 N	840	-0-	-214	-0-	840	2	N	-0-		-0-
09		780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2	N	-0-		-0-
10		1116 N	806	-0-	-310	-0-	806	2	N	-0-		-0-
11		810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2	N	-0-		-0-
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
*01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676												
08		2821 N	2550	-0-	-271	-0-	2550	2	Y	-0-		-0-
09		2700 N	2384	-0-	-316	-0-	2384	2	Y	-0-		-0-
10		2480 N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2	Y	-0-		-0-
11		2460 N	2363	-0-	-97	-0-	2363	2	Y	-0-		-0-
12		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	Y	-0-		-0-
01		2418 N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2	Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213												
08		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	Y	-0-		-0-
09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	Y	-0-		-0-
10		2325 N	2102	-0-	-223	-0-	2102	2	Y	-0-		-0-
11		2520 N	2379	-0-	-141	-0-	2379	2	Y	-0-		-0-
12		2635 N	2450	-0-	-185	-0-	2450	2	Y	-0-		-0-
*01		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838												
08		1426 N	967	-0-	-459	-0-	967	2	N	-0-		-0-
09		1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
*01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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 #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	Y	-0-		-0-
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	Y	-0-		-0-
10	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	Y	-0-		-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	Y	-0-		-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	Y	-0-		-0-
*01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511		
08	2542 N	2240	-0-	-302	-0-	2240 2	Y	-0-		-0-
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2	Y	-0-		-0-
10	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2203 2	Y	-0-		-0-
11	2160 N	2103	-0-	-57	-0-	2103 2	Y	-0-		-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2	Y	-0-		-0-
*01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 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		
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	Y	-0-		-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	Y	-0-		-0-
10	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1412 2	Y	-0-		-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	Y	-0-		-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	76	-0-	-1350	-0-	76 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742		
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2	Y	-0-		-0-
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2	Y	-0-		-0-
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2	Y	-0-		-0-
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2	Y	-0-		-0-
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2	Y	-0-		-0-
01	2666 X	2454	-0-	-212	-0-	2454 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850		
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2	Y	-0-		-0-
09	2610 N	2604	-0-	-6	-0-	2604 2	Y	-0-		-0-
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	Y	-0-		-0-
11	2640 N	2583	-0-	-57	-0-	2583 2	Y	-0-		-0-
12	2697 N	2622	-0-	-75	-0-	2622 2	Y	-0-		-0-
01	2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2631 2	Y	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609		
08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
*01	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503		
08	899 N	703	-0-	-196	-0-	703 2	N	-0-		-0-
09	780 N	425	-0-	-355	-0-	425 2	N	-0-		-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
*01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 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 #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2666 X	2483	-0-	-183	-0-	2483 2	Y	-0-		-0-
09	2580 X	2261	-0-	-319	-0-	2261 2	Y	-0-		-0-
10	2666 X	1924	-0-	-742	-0-	1924 2	Y	-0-		-0-
11	2490 X	2057	-0-	-433	-0-	2057 2	Y	-0-		-0-
12	2573 X	1994	-0-	-579	-0-	1994 2	Y	-0-		-0-
01	2480 X	2188	-0-	-292	-0-	2188 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353		
08	3131 X	2840	-0-	-291	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
09	3030 X	2932	-0-	-98	-0-	2932 2	N	-0-		-0-
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2	N	-0-		-0-
11	3030 X	2763	-0-	-267	-0-	2763 2	N	-0-		-0-
12	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
01	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690		
08	4185 X	3561	-0-	-624	-0-	3561 2	N	-0-		-0-
09	4050 X	2967	-0-	-1083	-0-	2967 2	N	-0-		-0-
10	4061 X	2494	-0-	-1567	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
11	3540 X	3330	-0-	-210	-0-	3330 2	N	-0-		-0-
12	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	3656 2	N	-0-		-0-
01	3565 X	3253	-0-	-312	-0-	3253 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261		
08	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2676 2	Y	-0-		-0-
09	3030 X	2981	-0-	-49	-0-	2981 2	Y	-0-		-0-
10	3131 X	2796	-0-	-335	-0-	2796 2	Y	-0-		-0-
11	2850 X	2699	-0-	-151	-0-	2699 2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	2762 2	Y	-0-		-0-
01	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	2959 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863		
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2	Y	-0-		-0-
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2	Y	-0-		-0-
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2	Y	-0-		-0-
11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	Y	-0-		-0-
12	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2	Y	-0-		-0-
01	1798 X	1690	-0-	-108	-0-	1690 2	Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291		
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2	N	-0-		-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2	N	-0-		-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2	N	-0-		-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2	N	-0-		-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962		
08	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	2819 2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811 2	Y	-0-		-0-
10	3162 X	2816	-0-	-346	-0-	2816 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2730 2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710 2	Y	-0-		-0-
01	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2727 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 #:		12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 13110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2	N	-0-			-0-
09		5400 X	4581	-0-	-819	-0-	4581 2	N	-0-			-0-
10		5580 X	4977	-0-	-603	-0-	4977 2	N	-0-			-0-
11		5400 X	4519	-0-	-881	-0-	4519 2	N	-0-			-0-
12		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 2	N	-0-			-0-
01		4991 X	4077	-0-	-914	-0-	4077 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
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	Y	-0-			-0-
09		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	Y	-0-			-0-
10		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2	Y	-0-			-0-
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	Y	-0-			-0-
12		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	Y	-0-			-0-
*01		3100 N	3483	-0-	383	383	3483 2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 12822
08		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2	N	-0-			-0-
09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1048	-0-	-812	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	36	-0-	-1764	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12		1860 N	46	-0-	-1814	-0-	46 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	154	-0-	-900	-0-	154 2	N	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660		PERF.10742 - 11402
08		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2	Y	-0-			-0-
09		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2	Y	-0-			-0-
10		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2	Y	-0-			-0-
11		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2	Y	-0-			-0-
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2	Y	-0-			-0-
*01		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109		PERF.10083 - 12990
08		3069 X	2493	-0-	-576	-0-	2493 2	Y	-0-			-0-
09		2970 X	1742	-0-	-1228	-0-	1742 2	Y	-0-			-0-
10		3069 X	1765	-0-	-1304	-0-	1765 2	Y	-0-			-0-
11		2970 X	2190	-0-	-780	-0-	2190 2	Y	-0-			-0-
12		2728 X	2101	-0-	-627	-0-	2101 2	Y	-0-			-0-
01		2480 X	2260	-0-	-220	-0-	2260 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10274 - 12821
08		4340 X	4026	-0-	-314	-0-	4026 2	Y	-0-			-0-
09		3960 X	3912	-0-	-48	-0-	3912 2	Y	-0-			-0-
10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2	Y	-0-			-0-
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	Y	-0-			-0-
12		4030 X	2761	-0-	-1269	-0-	2761 2	Y	-0-			-0-
01		4216 X	1922	-0-	-2294	-0-	1922 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
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3793	-0-	793	793	3793 2	Y	-0-			-0-
12		2549 N	1756	-0-	-793	-0-	1756 2	Y	-0-			-0-
*01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 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 #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		4371 X	3710	-0-	-661	-0-	3710 2		N	-0-			-0-
09		4230 X	2761	-0-	-1469	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
10		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2		N	-0-			-0-
11		4230 X	3990	-0-	-240	-0-	3990 2		N	-0-			-0-
12		4309 X	3922	-0-	-387	-0-	3922 2		N	-0-			-0-
01		4371 X	4114	-0-	-257	-0-	4114 2		N	-0-			-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773													
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
10		248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
*01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882													
08		2046 N	1666	-0-	-380	-0-	1666 2		Y	-0-			-0-
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		Y	-0-			-0-
10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		Y	-0-			-0-
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		Y	-0-			-0-
12		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		Y	-0-			-0-
01		2418 N	1592	-0-	-826	-0-	1592 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928													
08		2635 N	2244	-0-	-391	-0-	2244 2		Y	-0-			-0-
09		2670 N	2139	-0-	-531	-0-	2139 2		Y	-0-			-0-
10		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		Y	-0-			-0-
11		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		Y	-0-			-0-
12		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		Y	-0-			-0-
01		2604 N	2133	-0-	-471	-0-	2133 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968													
08		3224 X	2342	-0-	-882	-0-	2342 2		Y	-0-			-0-
09		3120 X	2938	-0-	-182	-0-	2938 2		Y	-0-			-0-
10		3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3114 2		Y	-0-			-0-
11		3090 X	2496	-0-	-594	-0-	2496 2		Y	-0-			-0-
12		3038 X	2234	-0-	-804	-0-	2234 2		Y	-0-			-0-
01		3100 X	2167	-0-	-933	-0-	2167 2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420													
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
11		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	9635	-0-	6535	6535	9635 2		N	-0-			-0-
*01		3100 N	7754	-0-	4654	11189	7754 2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850													
08		2635 X	1066	-0-	-1569	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		N	-0-			-0-
10		2635 X	1865	-0-	-770	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
11		2550 X	1334	-0-	-1216	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
12		2635 X	1369	-0-	-1266	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
*01		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 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 #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	499	-0-	-152	-0-	499 2	N	-0-			-0-
09		630 N	503	-0-	-127	-0-	503 2	N	-0-			-0-
10		589 N	535	-0-	-54	-0-	535 2	N	-0-			-0-
11		480 N	476	-0-	-4	-0-	476 2	N	-0-			-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			-0-
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2	N	-0-			-0-

EPPESS, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10802 - 12860		
08		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	Y	-0-			-0-
09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2	Y	-0-			-0-
10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	Y	-0-			-0-
11		2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2099 2	Y	-0-			-0-
12		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	Y	-0-			-0-
01		2170 N	1868	-0-	-302	-0-	1868 2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11188 - 11590		
08		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	N	-0-			-0-
09		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2	N	-0-			-0-
10		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	N	-0-			-0-
11		2520 N	2324	-0-	-196	-0-	2324 2	N	-0-			-0-
12		2635 N	2520	-0-	-115	-0-	2520 2	N	-0-			-0-
01		2573 N	2231	-0-	-342	-0-	2231 2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.10571 - 10754		
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10682 - 12903		
08		744 N	506	-0-	-238	-0-	506 2	N	-0-			-0-
09		660 N	494	-0-	-166	-0-	494 2	N	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			-0-
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2	N	-0-			-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-			-0-
01		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2	N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042		PERF.11308 - 12791		
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			-0-
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	863	-0-	-749	-0-	863 2	N	-0-			-0-
11		930 N	658	-0-	-272	-0-	658 2	N	-0-			-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-			-0-
01		868 N	714	-0-	-154	-0-	714 2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11284 - 12603		
08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2	N	-0-			-0-
09		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2	N	-0-			-0-
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2	N	-0-			-0-
11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	N	-0-			-0-
12		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2	N	-0-			-0-
*01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	219334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10878 - 13014
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3379 X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	3018	-0-	-252	-0-	3018	2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	2965	-0-	-414	-0-	2965	2	Y	-0-		-0-
11	3210 X	2870	-0-	-340	-0-	2870	2	Y	-0-		-0-
12	3255 X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2	Y	-0-		-0-
01	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	3048	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
08	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2	Y	-0-		-0-
09	2460 N	1923	-0-	-537	-0-	1923	2	Y	-0-		-0-
10	2573 N	2381	-0-	-192	-0-	2381	2	Y	-0-		-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	Y	-0-		-0-
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	Y	-0-		-0-
*01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	219516	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.10756 - 13167
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2	Y	-0-		-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	-0-		-0-
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	219826	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10346	PERF.10402 - 12996
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-		-0-
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	-0-		-0-
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-		-0-
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2	N	-0-		-0-
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2	N	-0-		-0-
*01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	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
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2	Y	-0-		-0-
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	Y	-0-		-0-
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	Y	-0-		-0-
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	Y	-0-		-0-
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2	Y	-0-		-0-
*01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	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
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2	N	-0-		19
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2	N	-0-		19
10	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2	N	-0-		19
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	N	-0-		19
12	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2	N	-0-		19
*01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2	N	-0-		19

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	220247	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.11238 - 12891
08	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	2	N	-0-		-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	220516	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11710 - 13072
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3410 X	2102	-0-	-1308	-0-	2102	2	N	-0-	-0-	
09	3300 X	2140	-0-	-1160	-0-	2140	2	N	-0-	-0-	
10	3224 X	2779	-0-	-445	-0-	2779	2	N	-0-	-0-	
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-	-0-	
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-	-0-	
*01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2	N	-0-	-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	221004	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11471 - 12918
08	2480 N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2	Y	-0-	-0-	
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	Y	-0-	-0-	
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	Y	-0-	-0-	
11	2160 N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2	Y	-0-	-0-	
12	2480 N	1755	-0-	-725	-0-	1755	2	Y	-0-	-0-	
01	2356 N	1637	-0-	-719	-0-	1637	2	Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	221652	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11155 - 12842
08	4588 X	3532	-0-	-1056	-0-	3532	2	Y	-0-	-0-	
09	3930 X	3819	-0-	-111	-0-	3819	2	Y	-0-	-0-	
10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	Y	-0-	-0-	
11	3930 X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2	Y	-0-	-0-	
12	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2	Y	-0-	-0-	
01	4774 X	3871	-0-	-903	-0-	3871	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	221675	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11726 - 12295
08	4929 X	3662	-0-	-1267	-0-	3662	2	Y	-0-	-0-	
09	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2	Y	-0-	-0-	
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	Y	-0-	-0-	
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2	Y	-0-	-0-	
12	5549 X	5019	-0-	-530	-0-	5019	2	Y	-0-	-0-	
01	5549 X	4682	-0-	-867	-0-	4682	2	Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221719	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12775	PERF.11354 - 12646
08	2263 N	1669	-0-	-594	-0-	1669	2	N	-0-	-0-	
09	1980 N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2	N	-0-	-0-	
10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	1959	2	N	-0-	-0-	
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-	-0-	
12	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	
*01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-	-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	222057	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11038 - 12652
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-	-0-	
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-	-0-	
10	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2	N	-0-	-0-	
11	2580 N	2457	-0-	-123	-0-	2457	2	N	-0-	-0-	
12	2666 N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2	N	-0-	-0-	
01	2387 N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2	N	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID ->	222060	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11370 - 12796
08	4216 X	4117	-0-	-99	-0-	4117	2	Y	-0-	-0-	
09	4080 X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2	Y	-0-	-0-	
10	4216 X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2	Y	-0-	-0-	
11	4080 X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2	Y	-0-	-0-	
12	4123 X	2964	-0-	-1159	-0-	2964	2	Y	-0-	-0-	
01	4123 X	3320	-0-	-803	-0-	3320	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3596 X	1699	-0-	-1897	-0-	1699 2		Y	-0-		-0-
09		2580 X	2406	-0-	-174	-0-	2406 2		Y	-0-		-0-
10		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		Y	-0-		-0-
11		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		Y	-0-		-0-
12		2480 X	2144	-0-	-336	-0-	2144 2		Y	-0-		-0-
01		2542 X	2275	-0-	-267	-0-	2275 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
08		3720 X	3174	-0-	-546	-0-	3174 2		Y	-0-		-0-
09		3390 X	2871	-0-	-519	-0-	2871 2		Y	-0-		-0-
10		2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628 2		Y	-0-		-0-
11		3060 X	2042	-0-	-1018	-0-	2042 2		Y	-0-		-0-
12		3162 X	1496	-0-	-1666	-0-	1496 2		Y	-0-		-0-
01		3162 X	1430	-0-	-1732	-0-	1430 2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862												
08		4836 X	4466	-0-	-370	-0-	4466 2		Y	-0-		-0-
09		4800 X	4773	-0-	-27	-0-	4773 2		Y	-0-		-0-
10		4960 X	4516	-0-	-444	-0-	4516 2		Y	-0-		-0-
11		4800 X	4204	-0-	-596	-0-	4204 2		Y	-0-		-0-
12		4929 X	4016	-0-	-913	-0-	4016 2		Y	-0-		-0-
01		4929 X	4382	-0-	-547	-0-	4382 2		Y	-0-		-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581												
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
11		180 N	61	-0-	-119	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12		186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2		N	-0-		-0-
01		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
08		1705 N	641	-0-	-1064	-0-	641 2		Y	-0-		-0-
09		1860 N	106	-0-	-1754	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
10		1209 N	920	-0-	-289	-0-	920 2		Y	-0-		-0-
11		630 N	516	-0-	-114	-0-	516 2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	4900	-0-	1800	-0-	4900 2		Y	-0-		-0-
*01		3100 N	4626	-0-	1526	-0-	3326 4626 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												
08		4030 X	3713	-0-	-317	-0-	3713 2		N	-0-		-0-
09		3900 X	3687	-0-	-213	-0-	3687 2		N	-0-		-0-
10		3968 X	3442	-0-	-526	-0-	3442 2		N	-0-		-0-
11		3840 X	3492	-0-	-348	-0-	3492 2		N	-0-		-0-
12		3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658 2		N	-0-		-0-
01		3813 X	3585	-0-	-228	-0-	3585 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817												
08		3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3282 2		Y	-0-		-0-
09		3420 X	3223	-0-	-197	-0-	3223 2		Y	-0-		-0-
10		3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308 2		Y	-0-		-0-
11		3330 X	3132	-0-	-198	-0-	3132 2		Y	-0-		-0-
12		3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3203 2		Y	-0-		-0-
01		3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

08		2511 N	1553	-0-	-958	-0-	1553	2		Y	-0-	-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-	-0-
10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		Y	-0-	-0-
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		Y	-0-	-0-
12		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-	-0-
01		2325 N	2004	-0-	-321	-0-	2004	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
08		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2		N	-0-	-0-
09		1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1059	2		N	-0-	-0-
10		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2		N	-0-	-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-	-0-
12		1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	2		N	-0-	-0-
01		1209 N	473	-0-	-736	-0-	473	2		N	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782												
08		2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2		Y	-0-	-0-
09		1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2		Y	-0-	-0-
10		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2		Y	-0-	-0-
11		1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1852	2		Y	-0-	-0-
12		1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909	2		Y	-0-	-0-
01		1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890												
08		3689 X	3381	-0-	-308	-0-	3381	2		Y	-0-	-0-
09		3690 X	3130	-0-	-560	-0-	3130	2		Y	-0-	-0-
10		3813 X	3124	-0-	-689	-0-	3124	2		Y	-0-	-0-
11		3690 X	2719	-0-	-971	-0-	2719	2		Y	-0-	-0-
12		3472 X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2		Y	-0-	-0-
01		3379 X	2648	-0-	-731	-0-	2648	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872												
08		2852 X	2151	-0-	-701	-0-	2151	2		N	-0-	-0-
09		2760 X	2412	-0-	-348	-0-	2412	2		N	-0-	-0-
10		2852 X	2533	-0-	-319	-0-	2533	2		N	-0-	-0-
11		2640 X	1935	-0-	-705	-0-	1935	2		N	-0-	-0-
12		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-	-0-
01		2542 X	2073	-0-	-469	-0-	2073	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												
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-	-0-
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-	-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-	-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-	-0-
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-	-0-
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564												
08		651 N	429	-0-	-222	-0-	429	2		N	-0-	-0-
09		660 N	488	-0-	-172	-0-	488	2		N	-0-	-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-
12		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-	-0-
01		496 N	397	-0-	-99	-0-	397	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 #:		24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-			-0-
10		1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
11		1890 N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2		Y	-0-			-0-
12		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-			-0-
*01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519				
08		1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
10		1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2		Y	-0-			-0-
11		1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
12		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
01		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682				
08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1021	-0-	-299	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
*01		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860				
08		3472 X	2816	-0-	-656	-0-	2816	2		N	-0-			44
09		3240 X	2914	-0-	-326	-0-	2914	2		N	-0-			44
10		3379 X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2		N	-0-			44
11		3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2		N	-0-			44
12		3379 X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2		N	-0-			44
01		3348 X	2836	-0-	-512	-0-	2836	2		N	-0-			44

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880				
08		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-
09		1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
10		1364 N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2		Y	-0-			-0-
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
01		1116 N	549	-0-	-567	-0-	549	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				
08		4643 X	4340	-0-	-303	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
09		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
10		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
11		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
12		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
*01		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772				
08		2666 N	2430	-0-	-236	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-
09		2610 N	1811	-0-	-799	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
10		2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
11		2340 N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
12		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
01		2480 N	2301	-0-	-179	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
10		2821 X	2369	-0-	-452	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
11		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
*01		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-

MCWATERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802														
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624														
08		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
09		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
10		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2336	-0-	-484	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
12		2914 X	2828	-0-	-86	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
01		2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786														
08		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
09		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
10		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
11		3630 X	3244	-0-	-386	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
12		3751 X	3418	-0-	-333	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
01		3751 X	3402	-0-	-349	-0-	3402	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														
08		4154 X	3389	-0-	-765	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
09		3930 X	3411	-0-	-519	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
10		4061 X	3294	-0-	-767	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
11		3420 X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
12		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
*01		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602														
08		2201 N	1638	-0-	-563	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
09		2130 N	1577	-0-	-553	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
10		2046 N	1470	-0-	-576	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1381	-0-	-209	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
*01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523														
08		2914 N	2784	-0-	-130	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
09		2910 N	2530	-0-	-380	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
10		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
11		2700 N	2424	-0-	-276	-0-	2424	2		Y	-0-			-0-
12		2604 N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
01		2697 N	2327	-0-	-370	-0-	2327	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 #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		2666 N	2251	-0-	-415	-0-	2251 2		Y	-0-		-0-
09		2460 N	2254	-0-	-206	-0-	2254 2		Y	-0-		-0-
10		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		Y	-0-		-0-
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		Y	-0-		-0-
12		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		Y	-0-		-0-
01		2511 N	2126	-0-	-385	-0-	2126 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												
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1680	-0-	-60	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
10		1829 N	1406	-0-	-423	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
11		1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
12		1736 N	1401	-0-	-335	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
*01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
10		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1206	-0-	-384	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
12		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
01		1643 N	1389	-0-	-254	-0-	1389 2		N	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
08		5177 X	3691	-0-	-1486	-0-	3691 2		Y	-0-		78
09		5010 X	2755	-0-	-2255	-0-	2755 2		Y	-0-		78
10		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2		Y	-0-		78
11		4500 X	3341	-0-	-1159	-0-	3341 2		Y	-0-		78
12		3875 X	2415	-0-	-1460	-0-	2415 2		Y	-0-		78
01		5177 X	3781	-0-	-1396	-0-	3781 2		Y	-0-		78

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
08		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-		-0-
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		-0-
11		3000 N	3327	-0-	327	327	3327 2		N	-0-		-0-
12		3026 N	2699	-0-	-327	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
*01		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-		-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664												
08		2232 N	1533	-0-	-699	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
09		2370 N	2112	-0-	-258	-0-	2112 2		N	-0-		-0-
10		2418 N	1793	-0-	-625	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
12		2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034 2		N	-0-		-0-
*01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743												
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-		-0-
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-		-0-
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-		-0-
11		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		N	-0-		-0-
12		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2		N	-0-		-0-
*01		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
*03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
*04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
*05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-		-0-
*06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	-0-		-0-
*07	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	N	-0-		-0-
*08	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
*09	1500 N	781	-0-	-719	-0-	781 2	N	-0-		-0-
*10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-		-0-
*11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	N	-0-		-0-
*12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
*01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846		
08	682 N	416	-0-	-266	-0-	416 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	447	-0-	-633	-0-	447 2	N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2	N	-0-		-0-
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2	N	-0-		-0-
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2	N	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916		
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	N	-0-		-0-
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	N	-0-		-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-		-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2	N	-0-		-0-
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582		
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2	N	-0-		-0-
09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	N	-0-		-0-
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-		-0-
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2	N	-0-		-0-
*01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652		
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 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		
08	3999 X	3764	-0-	-235	-0-	3764 2	N	-0-		-0-
09	3810 X	3594	-0-	-216	-0-	3594 2	N	-0-		-0-
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3556	-0-	-344	-0-	3556 2	N	-0-		-0-
12	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	3464 2	N	-0-		-0-
01	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3904 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 #: 39		RRCID -> 226293			COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		3100 N	3211	-0-	111	111	3211 2			Y	-0-	-0-
09		2581 N	2470	-0-	-111	-0-	2470 2			Y	-0-	-0-
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2			Y	-0-	-0-
11		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2			Y	-0-	-0-
12		1705 X	628	-0-	-1077	-0-	628 2			Y	-0-	-0-
01		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 226518			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738	
08		1705 N	1159	-0-	-546	-0-	1159 2			N	-0-	-0-
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
10		1705 N	1304	-0-	-401	-0-	1304 2			N	-0-	-0-
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-	-0-
12		1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1344 2			N	-0-	-0-
01		1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1220 2			N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 226935			COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906	
08		4278 X	3746	-0-	-532	-0-	3746 2			N	-0-	-0-
09		4140 X	3453	-0-	-687	-0-	3453 2			N	-0-	-0-
10		4278 X	2921	-0-	-1357	-0-	2921 2			N	-0-	-0-
11		4140 X	2705	-0-	-1435	-0-	2705 2			N	-0-	-0-
12		4278 X	3330	-0-	-948	-0-	3330 2			N	-0-	-0-
*01		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 20		RRCID -> 226941			COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570	
08		1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558 2			N	-0-	-0-
09		1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1479 2			N	-0-	-0-
10		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599 2			N	-0-	-0-
11		1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441 2			N	-0-	-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			N	-0-	-0-
01		1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 28		RRCID -> 226942			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713	
08		4774 X	3047	-0-	-1727	-0-	3047 2			Y	-0-	-0-
09		4620 X	3948	-0-	-672	-0-	3948 2			Y	-0-	-0-
10		4774 X	4647	-0-	-127	-0-	4647 2			Y	-0-	-0-
11		4410 X	3731	-0-	-679	-0-	3731 2			Y	-0-	-0-
12		4557 X	3667	-0-	-890	-0-	3667 2			Y	-0-	-0-
01		4650 X	3810	-0-	-840	-0-	3810 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #: 28		RRCID -> 226943			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765	
08		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2			Y	-0-	-0-
09		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2			Y	-0-	-0-
10		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2			Y	-0-	-0-
11		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2			Y	-0-	-0-
12		2139 X	1525	-0-	-614	-0-	1525 2			Y	-0-	-0-
*01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 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	
08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			N	-0-	-0-
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			N	-0-	-0-
10		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2			N	-0-	-0-
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			N	-0-	-0-
12		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2			N	-0-	-0-
*01		3100 N	3394	-0-	294	294	3394 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		Y	-0-		-0-
09		2610 X	2544	-0-	-66	-0-	2544 2		Y	-0-		-0-
10		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		Y	-0-		-0-
11		2610 X	2062	-0-	-548	-0-	2062 2		Y	-0-		-0-
12		2697 X	2025	-0-	-672	-0-	2025 2		Y	-0-		-0-
01		2697 X	2216	-0-	-481	-0-	2216 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												
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-		-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-		-0-
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		Y	-0-		-0-
10		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		Y	-0-		-0-
11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		Y	-0-		-0-
12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		Y	-0-		-0-
*01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 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												
08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
09		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-		-0-
10		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-		-0-
11		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-		-0-
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-		-0-
*01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
*01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		Y	-0-		-0-
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		Y	-0-		-0-
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		Y	-0-		-0-
11		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		Y	-0-		-0-
12		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		Y	-0-		-0-
*01		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161												
08		620 N	337	-0-	-283	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
09		510 N	300	-0-	-210	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
10		496 N	200	-0-	-296	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
11		330 N	137	-0-	-193	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
12		310 N	158	-0-	-152	-0-	158 2		Y	-0-		-0-
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4371 X	3598	-0-	-773	-0-	3598 2			N	-0-	-0-
09		4230 X	2462	-0-	-1768	-0-	2462 2			N	-0-	-0-
10		3286 X	1888	-0-	-1398	-0-	1888 2			N	-0-	-0-
11		3480 X	1404	-0-	-2076	-0-	1404 2			N	-0-	-0-
12		3596 X	1546	-0-	-2050	-0-	1546 2			N	-0-	-0-
01		3596 X	1607	-0-	-1989	-0-	1607 2			N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710												
08		1023 X	875	-0-	-148	-0-	875 2			N	-0-	20
09		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	925 2	132 9		N	120	140
10		992 X	894	-0-	-98	-0-	764 2	130 9		N	118	69
11		930 X	904	-0-	-26	-0-	904 2			N	-0-	69
12		1085 X	698	-0-	-387	-0-	698 2			N	-0-	69
01		1085 X	618	-0-	-467	-0-	618 2			N	-0-	69

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
08		2666 N	2574	-0-	-92	-0-	2574 2			N	-0-	-0-
09		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2			N	-0-	-0-
10		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2			N	-0-	-0-
11		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2			N	-0-	-0-
12		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2			N	-0-	-0-
01		2852 N	2632	-0-	-220	-0-	2632 2			N	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2			N	-0-	15
09		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2			N	-0-	15
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2			N	-0-	15
11		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2			N	-0-	15
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2			N	-0-	15
*01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2			N	-0-	15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
08		4929 X	4267	-0-	-662	-0-	4267 2			N	-0-	-0-
09		4440 X	3876	-0-	-564	-0-	3876 2			N	-0-	-0-
10		4588 X	3605	-0-	-983	-0-	3605 2			N	-0-	-0-
11		4140 X	3665	-0-	-475	-0-	3665 2			N	-0-	-0-
12		4278 X	3813	-0-	-465	-0-	3813 2			N	-0-	-0-
01		4278 X	3770	-0-	-508	-0-	3770 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2			Y	-0-	-0-
09		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2			Y	-0-	-0-
10		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2			Y	-0-	-0-
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2			Y	-0-	-0-
12		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2			Y	-0-	-0-
*01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
08		1023 N	758	-0-	-265	-0-	758 2			N	-0-	-0-
09		990 N	746	-0-	-244	-0-	746 2			N	-0-	-0-
10		930 N	787	-0-	-143	-0-	787 2			N	-0-	-0-
11		720 N	694	-0-	-26	-0-	694 2			N	-0-	-0-
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-	-0-
01		775 N	759	-0-	-16	-0-	759 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 #:		23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10964 - 12924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		2635 X	2392	-0-	-243	-0-	2392	2		N	-0-	-0-
09		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-	-0-
10		2635 X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2		N	-0-	-0-
11		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-	-0-
12		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-	-0-
*01		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11270 - 12757
08		3937 X	3804	-0-	-133	-0-	3804	2		Y	-0-	-0-
09		3810 X	3651	-0-	-159	-0-	3651	2		Y	-0-	-0-
10		3937 X	3776	-0-	-161	-0-	3776	2		Y	-0-	-0-
11		3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3633	2		Y	-0-	-0-
12		3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540	2		Y	-0-	-0-
01		3813 X	3761	-0-	-52	-0-	3761	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
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-	-0-
09		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-	-0-
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-	-0-
11		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-	-0-
12		3100 N	3796	-0-	696	696	3796	2		N	-0-	-0-
*01		3100 N	3467	-0-	367	1063	3467	2		N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096
08		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-	-0-
09		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		Y	-0-	-0-
10		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-	-0-
11		1320 X	1164	-0-	-156	-0-	1164	2		Y	-0-	-0-
12		1364 X	975	-0-	-389	-0-	975	2		Y	-0-	-0-
*01		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11706 - 12180
08		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		Y	-0-	-0-
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-	-0-
10		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		Y	-0-	-0-
11		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-	-0-
12		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		Y	-0-	-0-
01		3317 X	3280	-0-	-37	-0-	3280	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
08		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-	-0-
09		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		Y	-0-	-0-
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		Y	-0-	-0-
11		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-	-0-
12		2728 N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2		Y	-0-	-0-
*01		3100 N	3112	-0-	12	12	3112	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11217 - 12180
08		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-	-0-
09		3000 X	2203	-0-	-797	-0-	2203	2		N	-0-	-0-
10		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-	-0-
11		3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2		N	-0-	-0-
12		3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2		N	-0-	-0-
01		3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	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 #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2914 X	2887	-0-	-27	-0-	2887 2		Y	-0-			-0-
09		2850 X	854	-0-	-1996	-0-	854 2		Y	-0-			-0-
10		3007 X	385	-0-	-2622	-0-	385 2		Y	-0-			-0-
11		2910 X	498	-0-	-2412	-0-	498 2		Y	-0-			-0-
12		3007 X	393	-0-	-2614	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
01		2883 X	319	-0-	-2564	-0-	319 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472													

08		2821 X	1892	-0-	-929	-0-	1892 2		Y	-0-			-0-
09		2370 X	1884	-0-	-486	-0-	1884 2		Y	-0-			-0-
10		2356 X	1953	-0-	-403	-0-	1953 2		Y	-0-			-0-
11		2280 X	1744	-0-	-536	-0-	1744 2		Y	-0-			-0-
12		1953 X	1704	-0-	-249	-0-	1704 2		Y	-0-			-0-
01		1953 X	1002	-0-	-951	-0-	1002 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660													

08		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		Y	-0-			-0-
09		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		Y	-0-			-0-
10		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		Y	-0-			-0-
11		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-			-0-
12		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		Y	-0-			-0-
*01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092													

08		2170 X	1698	-0-	-472	-0-	1698 2		Y	-0-			-0-
09		1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1626 2		Y	-0-			-0-
10		1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1653 2		Y	-0-			-0-
11		1650 N	1464	-0-	-186	-0-	1464 2		Y	-0-			-0-
12		1674 N	1077	-0-	-597	-0-	1077 2		Y	-0-			-0-
01		1643 N	776	-0-	-867	-0-	776 2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330													

08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1265	-0-	-445	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1351	-0-	-416	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
*01		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744													

08		2852 X	2410	-0-	-442	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2250	-0-	-510	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
10		2728 X	2250	-0-	-478	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
11		2340 X	2150	-0-	-190	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
12		2418 X	2347	-0-	-71	-0-	2347 2		N	-0-			-0-
01		2418 X	2262	-0-	-156	-0-	2262 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													

08		3131 X	2462	-0-	-669	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2391	-0-	-639	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
10		3069 X	2530	-0-	-539	-0-	2530 2		N	-0-			-0-
11		2880 X	2075	-0-	-805	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2274	-0-	-671	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
01		2542 X	1953	-0-	-589	-0-	1953 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 #:		13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.11028 - 12586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2263 X	1864	-0-	-399	-0-	1864 2		Y	-0-		-0-
09		2190 X	1758	-0-	-432	-0-	1758 2		Y	-0-		-0-
10		1984 X	1074	-0-	-910	-0-	1074 2		Y	-0-		-0-
11		1920 X	944	-0-	-976	-0-	944 2		Y	-0-		-0-
12		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		Y	-0-		-0-
*01		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279		PERF.10442 - 13058
08		217 N	71	-0-	-146	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
10		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-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
08		2635 N	2436	-0-	-199	-0-	2436 2		N	-0-		-0-
09		2280 N	2117	-0-	-163	-0-	2117 2		N	-0-		-0-
10		2604 N	2260	-0-	-344	-0-	2260 2		N	-0-		-0-
11		2370 N	1841	-0-	-529	-0-	1841 2		N	-0-		-0-
12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-		-0-
01		2263 N	1723	-0-	-540	-0-	1723 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #:		18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294
08		2604 X	2419	-0-	-185	-0-	2419 2		Y	-0-		-0-
09		2520 X	377	-0-	-2143	-0-	377 2		Y	-0-		-0-
10		2573 X	723	-0-	-1850	-0-	723 2		Y	-0-		-0-
11		2430 X	554	-0-	-1876	-0-	554 2		Y	-0-		-0-
12		2418 X	656	-0-	-1762	-0-	656 2		Y	-0-		-0-
01		2418 X	548	-0-	-1870	-0-	548 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
*01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438
08		2139 N	1957	-0-	-182	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
09		2100 N	2043	-0-	-57	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
10		2015 N	1856	-0-	-159	-0-	1856 2		N	-0-		-0-
11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
12		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		-0-
*01		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-		-0-
09	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641 2	N	-0-		-0-
10	2790 X	2335	-0-	-455	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
11	2700 X	1981	-0-	-719	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
12	2759 X	2468	-0-	-291	-0-	2468 2	N	-0-		-0-
01	2759 X	2323	-0-	-436	-0-	2323 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		
08	3410 X	3382	-0-	-28	-0-	3382 2	N	-0-		-0-
09	3120 X	3002	-0-	-118	-0-	3002 2	N	-0-		-0-
10	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	3174 2	N	-0-		-0-
11	3270 X	2928	-0-	-342	-0-	2928 2	N	-0-		-0-
12	3379 X	2565	-0-	-814	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
01	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	3057 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		
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	N	-0-		-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	N	-0-		-0-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2	N	-0-		-0-
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2	N	-0-		-0-
12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-		-0-
*01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644		
08	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
09	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
10	2418 N	2163	-0-	-255	-0-	2163 2	N	-0-		-0-
11	2280 N	1889	-0-	-391	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
01	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	1994 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
09	150 N	47	-0-	-103	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2	N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756		
08	2635 X	2049	-0-	-586	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
09	2550 X	2092	-0-	-458	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-		-0-
11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-		-0-
01	2759 X	2171	-0-	-588	-0-	2171 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		
08	3100 N	3406	-0-	306	1639	3406 2	N	-0-		-0-
09	2879 N	1240	-0-	-1639	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2	N	-0-		-0-
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2	N	-0-		-0-
01	2232 X	1277	-0-	-955	-0-	1277 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 #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1343	-0-	-397	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
01		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1584 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434													
08		868 N	827	-0-	-41	-0-	827 2		Y	-0-			-0-
09		840 N	791	-0-	-49	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
10		837 N	802	-0-	-35	-0-	802 2		Y	-0-			-0-
11		810 N	756	-0-	-54	-0-	756 2		Y	-0-			-0-
12		806 N	792	-0-	-14	-0-	792 2		Y	-0-			-0-
01		806 N	781	-0-	-25	-0-	781 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006													
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		Y	-0-			-0-
09		1620 N	618	-0-	-1002	-0-	618 2		Y	-0-			-0-
10		1829 N	506	-0-	-1323	-0-	506 2		Y	-0-			-0-
11		1740 N	583	-0-	-1157	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-			-0-
*01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628													
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-			-0-
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-			-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-			-0-
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-			-0-
12		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187 2		Y	-0-			-0-
01		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172 2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760													
08		1798 N	592	-0-	-1206	-0-	592 2		N	-0-			-0-
09		1740 N	723	-0-	-1017	-0-	723 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	785	-0-	-796	-0-	785 2		N	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
*01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 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													
08		3875 X	2346	-0-	-1529	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
09		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2		N	-0-			-0-
10		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033 2		N	-0-			-0-
11		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2		N	-0-			-0-
12		4588 X	4287	-0-	-301	-0-	4287 2		N	-0-			-0-
01		4650 X	4309	-0-	-341	-0-	4309 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													
08		2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
09		2160 N	1913	-0-	-247	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
10		2077 N	1900	-0-	-177	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
11		1950 N	1779	-0-	-171	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
12		1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
01		1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1748 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29		RRCID ->		231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE

08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-		3025	2			Y	-0-						-0-
09	2760	X	2679	-0-	-81	-0-		2679	2			Y	-0-						-0-
10	2852	X	2494	-0-	-358	-0-		2494	2			Y	-0-						-0-
11	2940	X	2494	-0-	-446	-0-		2494	2			Y	-0-						-0-
12	3038	X	2422	-0-	-616	-0-		2422	2			Y	-0-						-0-
01	3038	X	2007	-0-	-1031	-0-		2007	2			Y	-0-						-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID ->		231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544							
08	2635	X	2311	-0-	-324	-0-		2311	2			N	-0-						-0-
09	2550	X	2181	-0-	-369	-0-		2181	2			N	-0-						-0-
10	2635	X	2082	-0-	-553	-0-		2082	2			N	-0-						-0-
11	2310	X	2078	-0-	-232	-0-		2078	2			N	-0-						-0-
12	2325	X	1963	-0-	-362	-0-		1963	2			N	-0-						-0-
01	2325	X	1753	-0-	-572	-0-		1753	2			N	-0-						-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID ->		231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662							
08	3813	X	3516	-0-	-297	-0-		3516	2			N	-0-						-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-		4164	2			N	-0-						-0-
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-		5388	2			N	-0-						-0-
11	3690	X	2577	-0-	-1113	-0-		2577	2			N	-0-						-0-
12	3813	X	3679	-0-	-134	-0-		3679	2			N	-0-						-0-
*01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-		4572	2			N	-0-						-0-

HUDSON "A"		WELL #:		6		RRCID ->		231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624							
08	248	N	224	-0-	-24	-0-		224	2			N	-0-						-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-						-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-		211	2			N	-0-						-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-		190	2			N	-0-						-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-		154	2			N	-0-						-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			N	-0-						-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13		RRCID ->		231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620							
08	3627	X	3571	-0-	-56	-0-		3571	2			Y	-0-						-0-
09	3510	X	2775	-0-	-735	-0-		2775	2			Y	-0-						-0-
10	3410	X	3298	-0-	-112	-0-		3298	2			Y	-0-						-0-
11	3450	X	2905	-0-	-545	-0-		2905	2			Y	-0-						-0-
12	3565	X	2905	-0-	-660	-0-		2905	2			Y	-0-						-0-
01	3565	X	2225	-0-	-1340	-0-		2225	2			Y	-0-						-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021							
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-		2940	2			Y	-0-						-0-
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-		2931	2			Y	-0-						-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-		2938	2			Y	-0-						-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-		2741	2			Y	-0-						-0-
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-		2930	2			Y	-0-						-0-
*01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-		2788	2			Y	-0-						-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31		RRCID ->		232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837							
08	2945	X	2443	-0-	-502	-0-		2443	2			Y	-0-						-0-
09	2850	X	2594	-0-	-256	-0-		2594	2			Y	-0-						-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-		2919	2			Y	-0-						-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-		2911	2			Y	-0-						-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-		3073	2			Y	-0-						-0-
*01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-		3188	2			Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2	N	-0-		-0-
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2	N	-0-		-0-
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2	N	-0-		-0-
11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2	N	-0-		-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2	N	-0-		-0-
*01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 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		
08	3162 X	2787	-0-	-375	-0-	2787 2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	2575	-0-	-485	-0-	2575 2	Y	-0-		-0-
10	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2617 2	Y	-0-		-0-
11	3060 X	2514	-0-	-546	-0-	2514 2	Y	-0-		-0-
12	3162 X	2589	-0-	-573	-0-	2589 2	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2468 2	Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612		
08	4061 X	3625	-0-	-436	-0-	3625 2	N	-0-		28
09	3930 X	3329	-0-	-601	-0-	3329 2	N	-0-		28
10	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890 2	N	-0-		28
11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2	N	-0-		28
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2	N	-0-		28
*01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2	N	-0-		28

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992		
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2	Y	-0-		-0-
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	Y	-0-		-0-
10	2294 N	1963	-0-	-331	-0-	1963 2	Y	-0-		-0-
11	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	2148 2	Y	-0-		-0-
12	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	2208 2	Y	-0-		-0-
*01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645		
08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2	N	-0-		-0-
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2	N	-0-		-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2	N	-0-		-0-
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2	N	-0-		-0-
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2	N	-0-		-0-
*01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 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		
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2	Y	-0-		-0-
09	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	Y	-0-		-0-
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	Y	-0-		-0-
11	2040 X	1204	-0-	-836	-0-	1204 2	Y	-0-		-0-
12	2108 X	1498	-0-	-610	-0-	1498 2	Y	-0-		-0-
01	2170 X	1477	-0-	-693	-0-	1477 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		
08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2	Y	-0-		-0-
09	3480 X	3238	-0-	-242	-0-	3238 2	Y	-0-		-0-
10	3596 X	3056	-0-	-540	-0-	3056 2	Y	-0-		-0-
11	3990 X	3388	-0-	-602	-0-	3388 2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	2840	-0-	-1283	-0-	2840 2	Y	-0-		-0-
01	4123 X	2975	-0-	-1148	-0-	2975 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233314		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2	N	-0-		-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539 2	N	-0-		-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	505 2	N	-0-		-0-
12	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 2	N	-0-		-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2	N	-0-		-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233326		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125		
08	3968 X	3037	-0-	-931	-0-	3037 2	Y	-0-		-0-
09	3840 X	3283	-0-	-557	-0-	3283 2	Y	-0-		-0-
10	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	3591 2	Y	-0-		-0-
11	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3387 2	Y	-0-		-0-
12	3844 X	3391	-0-	-453	-0-	3391 2	Y	-0-		-0-
01	3596 X	3359	-0-	-237	-0-	3359 2	Y	-0-		-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102		
08	2728 X	2609	-0-	-119	-0-	2609 2	N	-0-		-0-
09	2640 X	2335	-0-	-305	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
10	2728 X	2121	-0-	-607	-0-	2121 2	N	-0-		-0-
11	2580 X	2182	-0-	-398	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
12	2635 X	2265	-0-	-370	-0-	2265 2	N	-0-		-0-
01	2604 X	2194	-0-	-410	-0-	2194 2	N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908		
08	2325 N	2059	-0-	-266	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
09	2250 N	1852	-0-	-398	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
10	2294 N	1737	-0-	-557	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1618	-0-	-362	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
12	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209		
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2	Y	-0-		-0-
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2	Y	-0-		-0-
10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2	Y	-0-		-0-
11	3450 X	2906	-0-	-544	-0-	2906 2	Y	-0-		-0-
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2	Y	-0-		-0-
01	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3392 2	Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830		
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2	Y	-0-		-0-
09	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	2609 2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	2525	-0-	-544	-0-	2525 2	Y	-0-		-0-
11	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2	Y	-0-		-0-
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	Y	-0-		-0-
01	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087 2	Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167		
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2	Y	-0-		-0-
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	Y	-0-		-0-
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2	Y	-0-		-0-
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2	Y	-0-		-0-
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2	Y	-0-		-0-
*01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2		Y	-0-		-0-
09		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		Y	-0-		-0-
10		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-		-0-
11		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		Y	-0-		-0-
12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		Y	-0-		-0-
*01		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828												
08		4588 X	2892	-0-	-1696	-0-	2892 2		Y	-0-		-0-
09		4440 X	2864	-0-	-1576	-0-	2864 2		Y	-0-		-0-
10		4185 X	3027	-0-	-1158	-0-	3027 2		Y	-0-		-0-
11		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		Y	-0-		-0-
12		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		Y	-0-		-0-
*01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890												
08		2635 X	2609	-0-	-26	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
09		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		N	-0-		-0-
10		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-		-0-
11		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
12		2821 N	2166	-0-	-655	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
01		2945 N	2624	-0-	-321	-0-	2624 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453												
08		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
09		2280 N	2164	-0-	-116	-0-	2164 2		N	-0-		-0-
10		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-		-0-
11		2760 N	2127	-0-	-633	-0-	2127 2		N	-0-		-0-
12		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
01		2852 N	2127	-0-	-725	-0-	2127 2		N	-0-		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149												
08		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139 2		Y	-0-		-0-
09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		Y	-0-		-0-
10		3255 X	3178	-0-	-77	-0-	3178 2		Y	-0-		-0-
11		3150 X	2832	-0-	-318	-0-	2832 2		Y	-0-		-0-
12		3255 X	2230	-0-	-1025	-0-	2230 2		Y	-0-		-0-
01		3255 X	2931	-0-	-324	-0-	2931 2		Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833												
08		3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3661 2		N	-0-		-0-
09		3660 X	3466	-0-	-194	-0-	3466 2		N	-0-		-0-
10		3782 X	3184	-0-	-598	-0-	3184 2		N	-0-		-0-
11		3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3422 2		N	-0-		-0-
12		3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129 2		N	-0-		-0-
*01		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880												
08		3348 X	1681	-0-	-1667	-0-	1681 2		Y	-0-		-0-
09		3240 X	3145	-0-	-95	-0-	3145 2		Y	-0-		-0-
10		3224 X	1699	-0-	-1525	-0-	1699 2		Y	-0-		-0-
11		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		Y	-0-		-0-
12		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		Y	-0-		-0-
*01		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5177 X	4763	-0-	-414	-0-	4763	2	Y	-0-		-0-
09	4890 X	4296	-0-	-594	-0-	4296	2	Y	-0-		-0-
10	4805 X	4465	-0-	-340	-0-	4465	2	Y	-0-		-0-
11	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	4016	2	Y	-0-		-0-
12	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2	Y	-0-		-0-
01	4774 X	4524	-0-	-250	-0-	4524	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			
08	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2	N	-0-		80
09	3000 X	2511	-0-	-489	-0-	2416	2	N	86		166
10	3255 X	2278	-0-	-977	-0-	2278	2	N	-0-		166
11	3150 X	3087	-0-	-63	-0-	3087	2	N	-0-		166
12	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2802	2	N	-0-		166
01	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2523	2	N	-0-		166

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926			
08	837 N	505	-0-	-332	-0-	505	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	353	-0-	-236	-0-	353	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2	Y	-0-		-0-
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815			
08	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2	Y	-0-		-0-
09	2820 X	2623	-0-	-197	-0-	2623	2	Y	-0-		-0-
10	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2	Y	-0-		-0-
11	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	2608	2	Y	-0-		-0-
12	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	2356	2	Y	-0-		-0-
01	2759 X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584			
08	3534 X	3199	-0-	-335	-0-	3199	2	N	-0-		-0-
09	3420 X	2851	-0-	-569	-0-	2851	2	N	-0-		-0-
10	3410 X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2	N	-0-		-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-		-0-
12	3255 X	3095	-0-	-160	-0-	3095	2	N	-0-		-0-
*01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930			
08	2232 X	2218	-0-	-14	-0-	2218	2	Y	-0-		-0-
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	Y	-0-		-0-
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	-0-		-0-
11	2220 X	868	-0-	-1352	-0-	868	2	Y	-0-		-0-
12	2511 X	140	-0-	-2371	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
01	2511 X	309	-0-	-2202	-0-	309	2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911			
08	5394 X	3537	-0-	-1857	-0-	3537	2	Y	-0-		-0-
09	5220 X	3547	-0-	-1673	-0-	3547	2	Y	-0-		-0-
10	5394 X	3950	-0-	-1444	-0-	3950	2	Y	-0-		-0-
11	4140 X	3422	-0-	-718	-0-	3422	2	Y	-0-		-0-
12	3658 X	3413	-0-	-245	-0-	3413	2	Y	-0-		-0-
01	3937 X	3319	-0-	-618	-0-	3319	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1644	-0-	-278	-0-	1644 2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1526 2		N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682				
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-			-0-
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
10	2604 X	2433	-0-	-171	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
11	2520 X	1828	-0-	-692	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
12	2604 X	1542	-0-	-1062	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
01	2604 X	1721	-0-	-883	-0-	1721 2		N	-0-			-0-

BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190				
08	1953 N	1635	-0-	-318	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
*01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770				
08	3100 N	5242	-0-	2142	2543	5242 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2323	-0-	-677	1866	2323 2		N	-0-			-0-
10	4308 X	2442	-0-	-1866	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
11	2670 X	2267	-0-	-403	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
12	2759 X	2445	-0-	-314	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	2156 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942				
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		Y	-0-			-0-
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		Y	-0-			-0-
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		Y	-0-			-0-
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2		Y	-0-			-0-
12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3583 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				
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		Y	-0-			-0-
09	2850 X	2641	-0-	-209	-0-	2641 2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2898	-0-	-233	-0-	2898 2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2853	-0-	-177	-0-	2853 2		Y	-0-			-0-
12	3131 X	2364	-0-	-767	-0-	2364 2		Y	-0-			-0-
*01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 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				
08	1674 N	1388	-0-	-286	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1523	-0-	-275	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1005	-0-	-731	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
*01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 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 #:		17	RRCID ->	235637	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11290	- 12842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4960 X	4820	-0-	-140	-0-	4820	2	N	-0-			-0-
09		4800 X	4619	-0-	-181	-0-	4619	2	N	-0-			-0-
10		4960 X	4724	-0-	-236	-0-	4724	2	N	-0-			-0-
11		4680 X	4500	-0-	-180	-0-	4500	2	N	-0-			-0-
12		4805 X	4556	-0-	-249	-0-	4556	2	N	-0-			-0-
01		4805 X	4436	-0-	-369	-0-	4436	2	N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	235721	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10464	- 10662	
08		3069 X	1875	-0-	-1194	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
09		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
10		2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2	N	-0-			-0-
11		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2	N	-0-			-0-
12		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2	N	-0-			-0-
*01		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	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	
08		1581 N	1099	-0-	-482	-0-	1099	2	Y	-0-			-0-
09		1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2	Y	-0-			-0-
10		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	879	-0-	-171	-0-	879	2	Y	-0-			-0-
12		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	Y	-0-			-0-
*01		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	236043	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13460	PERF.10576	- 11522	
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
*01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	236617	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11004	- 12582	
08		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2	N	-0-			-0-
09		3810 X	3266	-0-	-544	-0-	3266	2	N	-0-			-0-
10		3937 X	947	-0-	-2990	-0-	947	2	N	-0-			-0-
11		3810 X	3525	-0-	-285	-0-	3525	2	N	-0-			-0-
12		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-			-0-
01		3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237241	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11834	- 12288	
08		3007 X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2	Y	-0-			-0-
09		2910 X	2685	-0-	-225	-0-	2685	2	Y	-0-			-0-
10		3100 X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
11		3000 X	2877	-0-	-123	-0-	2877	2	Y	-0-			-0-
12		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	Y	-0-			-0-
01		2790 X	2066	-0-	-724	-0-	2066	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	237739	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738	- 12230	
08		3813 X	3427	-0-	-386	-0-	3427	2	Y	-0-			-0-
09		3870 X	3618	-0-	-252	-0-	3618	2	Y	-0-			-0-
10		3999 X	1708	-0-	-2291	-0-	1708	2	Y	-0-			-0-
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	Y	-0-			-0-
12		3751 X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2	Y	-0-			-0-
01		3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11010 - 11360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2			N	-0-	-0-
09		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2			N	-0-	-0-
10		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2			N	-0-	-0-
11		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2			N	-0-	-0-
12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2			N	-0-	-0-
*01		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 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
08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2			N	-0-	-0-
09		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2			N	-0-	-0-
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2			N	-0-	-0-
11		2970 X	2661	-0-	-309	-0-	2661 2			N	-0-	-0-
12		3069 X	2653	-0-	-416	-0-	2653 2			N	-0-	-0-
01		3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2586 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
08		2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615 2			N	-0-	-0-
09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2			N	-0-	-0-
10		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2			N	-0-	-0-
11		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2			N	-0-	-0-
12		2821 X	2728	-0-	-93	-0-	2728 2			N	-0-	-0-
01		2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630
08		2201 N	1162	-0-	-1039	-0-	1162 2			N	-0-	-0-
09		2160 N	1306	-0-	-854	-0-	1306 2			N	-0-	-0-
10		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2			N	-0-	-0-
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-	-0-
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2			N	-0-	-0-
*01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2			N	-0-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653
08		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2			Y	-0-	-0-
09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2			Y	-0-	-0-
10		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2			Y	-0-	-0-
11		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2			Y	-0-	-0-
12		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			Y	-0-	-0-
*01		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 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
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-	-0-
09		570 N	562	-0-	-8	-0-	562 2			N	-0-	-0-
10		1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078 2			N	-0-	-0-
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-	-0-
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			N	-0-	-0-
*01		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2			N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #:		16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846
08		2666 X	2624	-0-	-42	-0-	2624 2			Y	-0-	-0-
09		2580 X	2410	-0-	-170	-0-	2410 2			Y	-0-	-0-
10		2666 X	2185	-0-	-481	-0-	2185 2			Y	-0-	-0-
11		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2			Y	-0-	-0-
12		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2			Y	-0-	-0-
*01		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAIG GAS UNIT WELL #: 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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	274	-0-	-253	-0-	274 2			N	-0-			-0-
09	510 N	242	-0-	-268	-0-	242 2			N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-			-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2			N	-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-			-0-
*01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2			N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

08	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	2832 2			N	-0-			-0-
09	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2704 2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2675	-0-	-363	-0-	2675 2			N	-0-			-0-
11	2910 X	2578	-0-	-332	-0-	2578 2			N	-0-			-0-
12	2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518 2			N	-0-			-0-
01	2821 X	2371	-0-	-450	-0-	2371 2			N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			N	-0-			105
09	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	1634 2			N	-0-			105
10	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1734 2			N	-0-			105
11	1770 N	1636	-0-	-134	-0-	1636 2			N	-0-			105
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-			105
01	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691 2			N	-0-			105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

08	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	2043 2			N	-0-			-0-
09	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	1782 2			N	-0-			-0-
10	2325 N	2067	-0-	-258	-0-	2067 2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1678	-0-	-302	-0-	1678 2			N	-0-			-0-
12	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	1718 2			N	-0-			-0-
01	2077 N	1543	-0-	-534	-0-	1543 2			N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2			Y	-0-			-0-
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2			Y	-0-			-0-
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2			Y	-0-			-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2			Y	-0-			-0-
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2			Y	-0-			-0-
*01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 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

08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			Y	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			Y	-0-			-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2			Y	-0-			-0-
11	480 N	320	-0-	-160	-0-	320 2			Y	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2			Y	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		3627 X	3158	-0-	-469	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
09		3510 X	2951	-0-	-559	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
10		3317 X	2966	-0-	-351	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
11		3210 X	2796	-0-	-414	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
12		3193 X	2372	-0-	-821	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
01		3162 X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862														
08		2945 X	1853	-0-	-1092	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
09		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
10		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
11		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
12		3317 X	1524	-0-	-1793	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
01		3317 X	3185	-0-	-132	-0-	3185	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152														
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		Y	-0-			-0-
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
*01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160														
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
09		2700 N	2408	-0-	-292	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
10		2728 N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
11		2640 N	2342	-0-	-298	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
12		2480 N	2136	-0-	-344	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
01		2666 N	2386	-0-	-280	-0-	2386	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170														
08		4619 X	4090	-0-	-529	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
09		4470 X	4063	-0-	-407	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
10		4619 X	4266	-0-	-353	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
11		4290 X	3928	-0-	-362	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
12		4185 X	4112	-0-	-73	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
01		4278 X	3991	-0-	-287	-0-	3991	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846														
08		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2		Y	-0-			-0-
09		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2		Y	-0-			-0-
10		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		Y	-0-			-0-
11		5850 X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2		Y	-0-			-0-
12		6045 X	4502	-0-	-1543	-0-	4502	2		Y	-0-			-0-
01		6045 X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905														
08		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		Y	-0-			-0-
09		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
10		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
11		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		Y	-0-			-0-
12		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		Y	-0-			-0-
01		3286 X	2550	-0-	-736	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	243007	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11196 - 12770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4464 X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2	Y	-0-			-0-
09	4320 X	3537	-0-	-783	-0-	3537	2	Y	-0-			-0-
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2	Y	-0-			-0-
11	4320 X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2	Y	-0-			-0-
12	4464 X	4263	-0-	-201	-0-	4263	2	Y	-0-			-0-
01	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		25	RRCID ->	243523	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13113	PERF.11218 - 12912	
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	Y	-0-			-0-
09	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2	Y	-0-			-0-
11	3540 X	3039	-0-	-501	-0-	3039	2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	2472	-0-	-1186	-0-	2472	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243820	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.11014 - 12452	
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	895	-0-	-245	-0-	895	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	815	-0-	-332	-0-	815	2	N	-0-			-0-
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	243824	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10752 - 12850	
08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2	Y	-0-			-0-
09	4320 X	4280	-0-	-40	-0-	4280	2	Y	-0-			-0-
10	4464 X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2	Y	-0-			-0-
11	4350 X	4157	-0-	-193	-0-	4157	2	Y	-0-			-0-
12	4495 X	4302	-0-	-193	-0-	4302	2	Y	-0-			-0-
01	4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	243829	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11056 - 12844	
08	4495 X	3713	-0-	-782	-0-	3713	2	Y	-0-			-0-
09	4350 X	3600	-0-	-750	-0-	3600	2	Y	-0-			-0-
10	4495 X	3891	-0-	-604	-0-	3891	2	Y	-0-			-0-
11	4050 X	3685	-0-	-365	-0-	3685	2	Y	-0-			-0-
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	Y	-0-			-0-
*01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244049	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10838 - 11676	
08	465 N	84	-0-	-381	-0-	84	2	N	-0-			-0-
09	450 N	147	-0-	-303	-0-	147	2	N	-0-			-0-
10	403 N	106	-0-	-297	-0-	106	2	N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244065	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	12471	PERF.10939 - 12093	
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	1905	-0-	-345	-0-	1905	2	Y	-0-			-0-
10	2356 N	1897	-0-	-459	-0-	1897	2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1698	-0-	-252	-0-	1698	2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1659	-0-	-232	-0-	1659	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2759 X	2706	-0-	-53	-0-	2706 2		N	-0-		-0-
09	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-		-0-
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-		-0-
11	2670 X	2171	-0-	-499	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
12	2821 X	2113	-0-	-708	-0-	2113 2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2471	-0-	-474	-0-	2471 2		N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090			
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580			
08	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
09	1650 X	1605	-0-	-45	-0-	1605 2		N	-0-		-0-
10	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
11	1650 X	1318	-0-	-332	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
12	1705 X	948	-0-	-757	-0-	948 2		N	-0-		-0-
01	1705 X	1089	-0-	-616	-0-	1089 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			
08	2666 N	2004	-0-	-662	-0-	2004 2		N	-0-		-0-
09	2280 N	2178	-0-	-102	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
10	2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2260 2		N	-0-		-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-		-0-
*01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556			
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-		-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
10	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
11	2010 N	1603	-0-	-407	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
12	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	1569 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474			
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-		-0-
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-		-0-
11	2550 N	1966	-0-	-584	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-		-0-
01	2418 N	2073	-0-	-345	-0-	2073 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770			
08	2821 X	2450	-0-	-371	-0-	2450 2		Y	-0-		-0-
09	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	2396 2		Y	-0-		-0-
10	2759 X	2434	-0-	-325	-0-	2434 2		Y	-0-		-0-
11	2370 X	2317	-0-	-53	-0-	2317 2		Y	-0-		-0-
12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		Y	-0-		-0-
*01	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2		N	-0-		-0-
09		3540 X	2807	-0-	-733	-0-	2807 2		N	-0-		-0-
10		3658 X	3646	-0-	-12	-0-	3646 2		N	-0-		-0-
11		3540 X	2769	-0-	-771	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
12		3658 X	1995	-0-	-1663	-0-	1995 2		N	-0-		-0-
01		3658 X	2749	-0-	-909	-0-	2749 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												
08		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		N	-0-		-0-
09		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-		-0-
10		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		N	-0-		-0-
11		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2		N	-0-		-0-
12		3596 X	3322	-0-	-274	-0-	3322 2		N	-0-		-0-
01		3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746												
08		3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2866 2		Y	-0-		-0-
09		2790 X	2575	-0-	-215	-0-	2575 2		Y	-0-		-0-
10		3007 X	2562	-0-	-445	-0-	2562 2		Y	-0-		-0-
11		2910 X	2520	-0-	-390	-0-	2520 2		Y	-0-		-0-
12		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		Y	-0-		-0-
*01		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098												
08		4557 X	3415	-0-	-1142	-0-	3415 2		Y	-0-		-0-
09		4410 X	3224	-0-	-1186	-0-	3224 2		Y	-0-		-0-
10		4557 X	2686	-0-	-1871	-0-	2686 2		Y	-0-		-0-
11		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2		Y	-0-		-0-
12		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		Y	-0-		-0-
01		3410 X	2986	-0-	-424	-0-	2986 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668												
08		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		N	-0-		-0-
09		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	2739	-0-	-144	-0-	2739 2		N	-0-		-0-
11		3090 X	2597	-0-	-493	-0-	2597 2		N	-0-		-0-
12		3193 X	2618	-0-	-575	-0-	2618 2		N	-0-		-0-
01		3193 X	2560	-0-	-633	-0-	2560 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516												
08		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2		N	-0-		29
09		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2		N	-0-		29
10		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-		29
11		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-		29
12		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		N	-0-		29
*01		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2		N	-0-		29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2077 X	1668	-0-	-409	-0-	1668 2			N	-0-		-0-	
09		2010 X	1600	-0-	-410	-0-	1600 2			N	-0-		-0-	
10		2077 X	1342	-0-	-735	-0-	1342 2			N	-0-		-0-	
11		2010 X	968	-0-	-1042	-0-	968 2			N	-0-		-0-	
12		2077 X	1126	-0-	-951	-0-	1126 2			N	-0-		-0-	
01		1674 X	1302	-0-	-372	-0-	1302 2			N	-0-		-0-	

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11377 - 11879		
08		3276 X	3105	-0-	-171	-0-	3105 2			Y	-0-		-0-	
09		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2			Y	-0-		-0-	
10		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2			Y	-0-		-0-	
11		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2			Y	-0-		-0-	
12		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2			Y	-0-		-0-	
*01		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2			Y	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		16	RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345		PERF.10600 - 13263		
08		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2			Y	-0-		-0-	
09		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			Y	-0-		-0-	
10		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2			Y	-0-		-0-	
11		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2			Y	-0-		-0-	
12		372 X	75	-0-	-297	-0-	75 2			Y	-0-		-0-	
01		372 N	24	-0-	-348	-0-	24 2			Y	-0-		-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11772 - 12250		
08		3565 X	2977	-0-	-588	-0-	2977 2			Y	-0-		-0-	
09		3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010 2			Y	-0-		-0-	
10		3193 X	3151	-0-	-42	-0-	3151 2			Y	-0-		-0-	
11		3000 X	2453	-0-	-547	-0-	2453 2			Y	-0-		-0-	
12		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2			Y	-0-		-0-	
01		3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066 2			Y	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		29	RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11494 - 11913		
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			Y	-0-		-0-	
09		1620 N	1547	-0-	-73	-0-	1547 2			Y	-0-		-0-	
10		1643 N	1546	-0-	-97	-0-	1546 2			Y	-0-		-0-	
11		1620 N	1079	-0-	-541	-0-	1079 2			Y	-0-		-0-	
12		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2			Y	-0-		-0-	
*01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			Y	-0-		-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		17	RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11572 - 13199		
08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2			Y	-0-		-0-	
09		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2			Y	-0-		-0-	
10		3255 X	3043	-0-	-212	-0-	3043 2			Y	-0-		-0-	
11		3150 X	2898	-0-	-252	-0-	2898 2			Y	-0-		-0-	
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2			Y	-0-		-0-	
*01		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2			Y	-0-		-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10590 - 11735		
08		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2			N	-0-		-0-	
09		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2			N	-0-		-0-	
10		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2			N	-0-		-0-	
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2			N	-0-		-0-	
12		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2			N	-0-		-0-	
*01		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 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 #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278 2			Y	-0-	-0-
09		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254 2			Y	-0-	-0-
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			Y	-0-	-0-
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			Y	-0-	-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2			Y	-0-	-0-
*01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			N	-0-	-0-
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-	-0-
10		1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
11		1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1353 2			N	-0-	-0-
12		1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357 2			N	-0-	-0-
*01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 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												
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-	-0-
09		2070 N	1734	-0-	-336	-0-	1734 2			N	-0-	-0-
10		2170 N	1642	-0-	-528	-0-	1642 2			N	-0-	-0-
11		2100 N	1462	-0-	-638	-0-	1462 2			N	-0-	-0-
12		1798 N	1310	-0-	-488	-0-	1310 2			N	-0-	-0-
*01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 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												
08		1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1516 2			N	-0-	-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2			N	-0-	-0-
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2			N	-0-	-0-
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			N	-0-	-0-
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2			N	-0-	-0-
01		1922 N	1019	-0-	-903	-0-	1019 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826												
08		2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499 2			N	-0-	-0-
09		2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1993 2			N	-0-	-0-
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2			N	-0-	-0-
11		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2			N	-0-	-0-
12		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2			N	-0-	-0-
01		2728 X	2304	-0-	-424	-0-	2304 2			N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
08		4340 X	4322	-0-	-18	-0-	4322 2			Y	-0-	-0-
09		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2			Y	-0-	-0-
10		4340 X	4209	-0-	-131	-0-	4209 2			Y	-0-	-0-
11		4200 X	3990	-0-	-210	-0-	3990 2			Y	-0-	-0-
12		4340 X	4238	-0-	-102	-0-	4238 2			Y	-0-	-0-
01		4340 X	4026	-0-	-314	-0-	4026 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
08		4743 X	4704	-0-	-39	-0-	4704 2			Y	-0-	-0-
09		4590 X	4251	-0-	-339	-0-	4251 2			Y	-0-	-0-
10		4557 X	4305	-0-	-252	-0-	4305 2			Y	-0-	-0-
11		4560 X	4032	-0-	-528	-0-	4032 2			Y	-0-	-0-
12		4712 X	4059	-0-	-653	-0-	4059 2			Y	-0-	-0-
01		4712 X	3696	-0-	-1016	-0-	3696 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11240 - 12684		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-	-0-	
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-	-0-	
10	1984 N	1261	-0-	-723	-0-	1261	2		N	-0-	-0-	
11	1920 N	1471	-0-	-449	-0-	1471	2		N	-0-	-0-	
12	2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1946	2		N	-0-	-0-	
*01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11238 - 12708		
08	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2293	2		N	-0-	-0-	
09	2340 N	2317	-0-	-23	-0-	2317	2		N	-0-	-0-	
10	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2		N	-0-	-0-	
11	2220 N	2215	-0-	-5	-0-	2215	2		N	-0-	-0-	
12	2387 N	2035	-0-	-352	-0-	2035	2		N	-0-	-0-	
01	2356 N	1201	-0-	-1155	-0-	1201	2		N	-0-	-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11004 - 12573		
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-	-0-	
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-	-0-	
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-	-0-	
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2		N	-0-	-0-	
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-	-0-	
*01	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151		PERF.10778 - 12940		
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		Y	-0-	-0-	
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-	-0-	
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		Y	-0-	-0-	
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-	-0-	
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-	-0-	
*01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11503 - 12992		
08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		Y	-0-	-0-	
09	3000 N	5746	-0-	2746	2746	5746	2		Y	-0-	-0-	
10	7501 X	4755	-0-	-2746	-0-	4755	2		Y	-0-	-0-	
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-	-0-	
12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		Y	-0-	-0-	
*01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	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		
08	1767 N	296	-0-	-1471	-0-	296	2		N	-0-	-0-	
09	900 N	692	-0-	-208	-0-	692	2		N	-0-	-0-	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-	
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-	-0-	
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-	-0-	
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	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		
08	5363 X	4868	-0-	-495	-0-	4868	2		N	-0-	-0-	
09	5190 X	4838	-0-	-352	-0-	4838	2		N	-0-	-0-	
10	5363 X	4050	-0-	-1313	-0-	4050	2		N	-0-	-0-	
11	4740 X	4217	-0-	-523	-0-	4217	2		N	-0-	-0-	
12	4991 X	4211	-0-	-780	-0-	4211	2		N	-0-	-0-	
01	4991 X	4227	-0-	-764	-0-	4227	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 #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	Y	-0-		-0-
09		3150 X	2374	-0-	-776	-0-	2374	2	Y	-0-		-0-
10		3255 X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2	Y	-0-		-0-
11		3150 X	1933	-0-	-1217	-0-	1933	2	Y	-0-		-0-
12		3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2	Y	-0-		-0-
01		3131 X	2384	-0-	-747	-0-	2384	2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
08		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-		-0-
09		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-		-0-
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-		-0-
11		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-		-0-
12		2759 N	2605	-0-	-154	-0-	2605	2	N	-0-		-0-
01		2635 N	2608	-0-	-27	-0-	2608	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												
08		3596 X	2349	-0-	-1247	-0-	2349	2	N	-0-		-0-
09		3480 X	1916	-0-	-1564	-0-	1916	2	N	-0-		-0-
10		3596 X	3090	-0-	-506	-0-	3090	2	N	-0-		-0-
11		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-		-0-
12		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-		-0-
01		3100 X	2275	-0-	-825	-0-	2275	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												
08		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	Y	-0-		-0-
09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2	Y	-0-		-0-
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	Y	-0-		-0-
11		2310 X	1877	-0-	-433	-0-	1877	2	Y	-0-		-0-
12		2387 X	1807	-0-	-580	-0-	1807	2	Y	-0-		-0-
01		2387 X	1349	-0-	-1038	-0-	1349	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508												
08		2258 N	2154	-0-	-104	-0-	2154	2	Y	-0-		-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	-0-		-0-
10		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	Y	-0-		-0-
11		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-		-0-
12		744 X	732	-0-	-12	-0-	732	2	Y	-0-		-0-
*01		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	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												
08		4247 X	3864	-0-	-383	-0-	3864	2	Y	-0-		-0-
09		3960 X	3744	-0-	-216	-0-	3744	2	Y	-0-		-0-
10		4092 X	3721	-0-	-371	-0-	3721	2	Y	-0-		-0-
11		3960 X	3648	-0-	-312	-0-	3648	2	Y	-0-		-0-
12		3968 X	3695	-0-	-273	-0-	3695	2	Y	-0-		-0-
01		3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2	Y	-0-		-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
08		4123 X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2	Y	-0-		-0-
09		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	Y	-0-		-0-
10		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	Y	-0-		-0-
11		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	Y	-0-		-0-
12		3937 X	3816	-0-	-121	-0-	3816	2	Y	-0-		-0-
01		3937 X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11423 - 12115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4805 X	4539	-0-	-266	-0-	4539 2	Y	-0-			-0-
09		4650 X	4374	-0-	-276	-0-	4374 2	Y	-0-			-0-
10		4805 X	4684	-0-	-121	-0-	4684 2	Y	-0-			-0-
11		4590 X	4368	-0-	-222	-0-	4368 2	Y	-0-			-0-
12		4743 X	4130	-0-	-613	-0-	4130 2	Y	-0-			-0-
*01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11722 - 12163		
08		2945 X	921	-0-	-2024	-0-	921 2	Y	-0-			-0-
09		2790 X	1226	-0-	-1564	-0-	1226 2	Y	-0-			-0-
10		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	Y	-0-			-0-
11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	Y	-0-			-0-
12		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	Y	-0-			-0-
01		2976 X	2365	-0-	-611	-0-	2365 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		
08		1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1288 2	Y	-0-			-0-
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	Y	-0-			-0-
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097 2	Y	-0-			-0-
12		1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1552 2	Y	-0-			-0-
01		1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559 2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132		PERF.11673 - 12136		
08		4278 X	3782	-0-	-496	-0-	3782 2	N	-0-			-0-
09		4110 X	2204	-0-	-1906	-0-	2204 2	N	-0-			-0-
10		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2	N	-0-			-0-
11		4110 X	3042	-0-	-1068	-0-	3042 2	N	-0-			-0-
12		4216 X	3735	-0-	-481	-0-	3735 2	N	-0-			-0-
01		4650 X	2750	-0-	-1900	-0-	2750 2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614		
08		3503 X	3325	-0-	-178	-0-	3325 2	Y	-0-			-0-
09		3420 X	3228	-0-	-192	-0-	3228 2	Y	-0-			-0-
10		3534 X	3266	-0-	-268	-0-	3266 2	Y	-0-			-0-
11		3420 X	3265	-0-	-155	-0-	3265 2	Y	-0-			-0-
12		3534 X	3166	-0-	-368	-0-	3166 2	Y	-0-			-0-
01		3348 X	3054	-0-	-294	-0-	3054 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843		
08		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2	Y	-0-			-0-
09		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2	Y	-0-			-0-
10		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2	Y	-0-			-0-
11		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2	Y	-0-			-0-
12		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2	Y	-0-			-0-
*01		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564		
08		4278 X	3427	-0-	-851	-0-	3427 2	Y	-0-			-0-
09		3960 X	3806	-0-	-154	-0-	3806 2	Y	-0-			-0-
10		4092 X	3571	-0-	-521	-0-	3571 2	Y	-0-			-0-
11		3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3711 2	Y	-0-			-0-
12		4061 X	3538	-0-	-523	-0-	3538 2	Y	-0-			-0-
01		3937 X	3505	-0-	-432	-0-	3505 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3689 X	2748	-0-	-941	-0-	2748	2		Y	-0-	-0-	
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		Y	-0-	-0-	
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		Y	-0-	-0-	
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-	-0-	
12	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	3287	2		Y	-0-	-0-	
01	4154 X	3761	-0-	-393	-0-	3761	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205				
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		Y	-0-	-0-	
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		Y	-0-	-0-	
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		Y	-0-	-0-	
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		Y	-0-	-0-	
12	4278 X	4011	-0-	-267	-0-	4011	2		Y	-0-	-0-	
*01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316				
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-	-0-	
09	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2		Y	-0-	-0-	
10	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2		Y	-0-	-0-	
11	1980 N	1468	-0-	-512	-0-	1468	2		Y	-0-	-0-	
12	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	1699	2		Y	-0-	-0-	
01	1891 N	1129	-0-	-762	-0-	1129	2		Y	-0-	-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059				
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-	-0-	
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-	-0-	
10	3100 N	5075	-0-	1975	1975	5075	2		Y	-0-	-0-	
11	3000 N	3966	-0-	966	2941	3966	2		Y	-0-	-0-	
12	3100 N	2037	-0-	-1063	1878	2037	2		Y	-0-	-0-	
*01	3453 X	1575	-0-	-1878	-0-	1575	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206				
08	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2		Y	-0-	-0-	
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-	-0-	
10	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2		Y	-0-	-0-	
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2		Y	-0-	-0-	
12	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2		Y	-0-	-0-	
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845				
08	2480 X	2236	-0-	-244	-0-	2236	2		Y	-0-	-0-	
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-	-0-	
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2		Y	-0-	-0-	
11	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2		Y	-0-	-0-	
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-	-0-	
*01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107				
08	4712 X	3661	-0-	-1051	-0-	3661	2		Y	-0-	-0-	
09	4560 X	2797	-0-	-1763	-0-	2797	2		Y	-0-	-0-	
10	4712 X	2508	-0-	-2204	-0-	2508	2		Y	-0-	-0-	
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2		Y	-0-	-0-	
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		Y	-0-	-0-	
*01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	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 #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	2848 2	Y	-0-		-0-
09	2760 X	2562	-0-	-198	-0-	2562 2	Y	-0-		-0-
10	2852 X	2448	-0-	-404	-0-	2448 2	Y	-0-		-0-
11	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	2617 2	Y	-0-		-0-
12	2852 X	2753	-0-	-99	-0-	2753 2	Y	-0-		-0-
01	2852 X	2560	-0-	-292	-0-	2560 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062		
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-		25
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2	N	-0-		25
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	N	-0-		25
11	2340 N	2232	-0-	-108	-0-	2232 2	N	-0-		25
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-		25
01	2418 N	2091	-0-	-327	-0-	2091 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		
08	4557 X	4450	-0-	-107	-0-	4450 2	Y	-0-		-0-
09	4140 X	4020	-0-	-120	-0-	4020 2	Y	-0-		-0-
10	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	4067 2	Y	-0-		-0-
11	4320 X	3922	-0-	-398	-0-	3922 2	Y	-0-		-0-
12	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4049 2	Y	-0-		-0-
01	4464 X	3498	-0-	-966	-0-	3498 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936		
08	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	1238 2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1296	-0-	-234	-0-	1296 2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1188 2	Y	-0-		-0-
12	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896		
08	3038 X	2263	-0-	-775	-0-	2263 2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2	Y	-0-		-0-
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2	Y	-0-		-0-
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2	Y	-0-		-0-
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848		
08	3937 X	3636	-0-	-301	-0-	3636 2	N	-0-		-0-
09	3810 X	3529	-0-	-281	-0-	3529 2	N	-0-		-0-
10	3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3415 2	N	-0-		-0-
11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2	N	-0-		-0-
12	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	3096 2	N	-0-		-0-
*01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 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		
08	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	2673 2	N	-0-		-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2	N	-0-		-0-
10	4309 X	2334	-0-	-1975	-0-	2334 2	N	-0-		-0-
11	4170 X	2321	-0-	-1849	-0-	2321 2	N	-0-		-0-
12	4309 X	2134	-0-	-2175	-0-	2134 2	N	-0-		-0-
01	3658 X	2711	-0-	-947	-0-	2711 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 #: 20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10940 - 11674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		Y	-0-			-0-
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-			-0-
12	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2		Y	-0-			-0-
01	2294	N	1647	-0-	-647	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832				
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
10	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
11	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
01	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470				
08	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
09	2580	X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2		Y	-0-			-0-
10	2666	X	2033	-0-	-633	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
11	2460	X	2162	-0-	-298	-0-	2162	2		Y	-0-			-0-
12	2542	X	1657	-0-	-885	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
01	2542	X	1051	-0-	-1491	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572				
08	7843	X	7671	-0-	-172	-0-	7671	2		Y	-0-			-0-
09	7590	X	7375	-0-	-215	-0-	7375	2		Y	-0-			-0-
10	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	7436	2		Y	-0-			-0-
11	7590	X	7001	-0-	-589	-0-	7001	2		Y	-0-			-0-
12	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7314	2		Y	-0-			-0-
01	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	6905	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793		PERF.10814 - 11422				
08	2418	N	2058	-0-	-360	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
12	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
01	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11580 - 12080				
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		Y	-0-			-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		Y	-0-			-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		Y	-0-			-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		Y	-0-			-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-
01	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445		PERF.10956 - 12077				
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		Y	-0-			-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		Y	-0-			-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
*01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	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 #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		Y	-0-	-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		Y	-0-	-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		Y	-0-	-0-
11	3000 N	3147	-0-	147	147	3147 2		Y	-0-	-0-
12	3038 N	2891	-0-	-147	-0-	2891 2		Y	-0-	-0-
*01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		Y	-0-	-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189		
08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-	-0-
09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		N	-0-	-0-
10	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2		N	-0-	-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2		N	-0-	-0-
12	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-	-0-
*01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642		
08	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2082 2		Y	-0-	-0-
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		Y	-0-	-0-
10	2108 N	1934	-0-	-174	-0-	1934 2		Y	-0-	-0-
11	2010 N	1529	-0-	-481	-0-	1529 2		Y	-0-	-0-
12	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	1667 2		Y	-0-	-0-
01	1922 N	1485	-0-	-437	-0-	1485 2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886		
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		N	-0-	-0-
09	3870 X	3622	-0-	-248	-0-	3622 2		N	-0-	-0-
10	3999 X	3707	-0-	-292	-0-	3707 2		N	-0-	-0-
11	3900 X	3590	-0-	-310	-0-	3590 2		N	-0-	-0-
12	4030 X	3755	-0-	-275	-0-	3755 2		N	-0-	-0-
01	4030 X	3594	-0-	-436	-0-	3594 2		N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942		
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-	-0-
09	3480 X	2985	-0-	-495	-0-	2985 2		N	-0-	-0-
10	3596 X	2515	-0-	-1081	-0-	2515 2		N	-0-	-0-
11	3540 X	2634	-0-	-906	-0-	2634 2		N	-0-	-0-
12	3658 X	1370	-0-	-2288	-0-	1370 2		N	-0-	-0-
01	3658 X	3227	-0-	-431	-0-	3227 2		N	-0-	-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954		
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-	-0-
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2		N	-0-	-0-
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		N	-0-	-0-
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N	-0-	-0-
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2		N	-0-	-0-
*01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2		N	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106		
08	3906 X	2529	-0-	-1377	-0-	2529 2		Y	-0-	-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 2		Y	-0-	-0-
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		Y	-0-	-0-
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		Y	-0-	-0-
12	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	3632 2		Y	-0-	-0-
01	4216 X	3257	-0-	-959	-0-	3257 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 #:		30	RRCID ->	257234	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11170 - 12844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3503 X	3415	-0-	-88	-0-	3415 2		Y	-0-		-0-
09		3390 X	3153	-0-	-237	-0-	3153 2		Y	-0-		-0-
10		3379 X	3048	-0-	-331	-0-	3048 2		Y	-0-		-0-
11		3300 X	3299	-0-	-1	-0-	3299 2		Y	-0-		-0-
12		3410 X	3251	-0-	-159	-0-	3251 2		Y	-0-		-0-
01		3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3072 2		Y	-0-		-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10799 - 11550	
08		4309 X	3281	-0-	-1028	-0-	3281 2		Y	-0-		-0-
09		3480 X	3099	-0-	-381	-0-	3099 2		Y	-0-		-0-
10		3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124 2		Y	-0-		-0-
11		3300 X	2960	-0-	-340	-0-	2960 2		Y	-0-		-0-
12		3317 X	3046	-0-	-271	-0-	3046 2		Y	-0-		-0-
01		3286 X	3074	-0-	-212	-0-	3074 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860	
08		3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2837 2		Y	-0-		-0-
09		2940 X	1205	-0-	-1735	-0-	1205 2		Y	-0-		-0-
10		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		Y	-0-		-0-
11		2760 X	2233	-0-	-527	-0-	2233 2		Y	-0-		-0-
12		2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167 2		Y	-0-		-0-
01		3224 X	2340	-0-	-884	-0-	2340 2		Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201	
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-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077	
08		3100 X	3044	-0-	-56	-0-	3044 2		Y	-0-		-0-
09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		Y	-0-		-0-
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		Y	-0-		-0-
11		2940 X	2403	-0-	-537	-0-	2403 2		Y	-0-		-0-
12		3162 X	2222	-0-	-940	-0-	2222 2		Y	-0-		-0-
01		3162 X	2262	-0-	-900	-0-	2262 2		Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	257461	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12416 - 12590	
08		3813 X	3463	-0-	-350	-0-	3463 2		Y	-0-		-0-
09		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2		Y	-0-		-0-
10		3813 X	3558	-0-	-255	-0-	3558 2		Y	-0-		-0-
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		Y	-0-		-0-
12		3875 X	3365	-0-	-510	-0-	3365 2		Y	-0-		-0-
01		3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3426 2		Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257615	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11074 - 12546	
08		434 N	334	-0-	-100	-0-	334 2		N	-0-		-0-
09		450 N	400	-0-	-50	-0-	400 2		N	-0-		-0-
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		-0-
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	713	-0-	-372	-0-	713 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2511 N	2310	-0-	-201	-0-	2310 2		Y	-0-	-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		Y	-0-	-0-
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		Y	-0-	-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-	-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		Y	-0-	-0-
01	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2429 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		
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-	-0-
09	3270 X	2919	-0-	-351	-0-	2919 2		N	-0-	-0-
10	3503 X	2569	-0-	-934	-0-	2569 2		N	-0-	-0-
11	3390 X	2728	-0-	-662	-0-	2728 2		N	-0-	-0-
12	3503 X	2851	-0-	-652	-0-	2851 2		N	-0-	-0-
01	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868 2		N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658		
08	3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2967 2		Y	-0-	-0-
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		Y	-0-	-0-
10	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	2507 2		Y	-0-	-0-
11	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2641 2		Y	-0-	-0-
12	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2815 2		Y	-0-	-0-
01	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	2875 2		Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940		
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		Y	-0-	-0-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2		Y	-0-	-0-
10	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	3473 2		Y	-0-	-0-
11	3390 X	3024	-0-	-366	-0-	3024 2		Y	-0-	-0-
12	3503 X	2829	-0-	-674	-0-	2829 2		Y	-0-	-0-
01	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	3153 2		Y	-0-	-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604		
08	1984 X	1606	-0-	-378	-0-	1606 2		N	-0-	-0-
09	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1710 2		N	-0-	-0-
10	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-	-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-	-0-
12	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	1762 2		N	-0-	-0-
*01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170		
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2		Y	-0-	-0-
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		Y	-0-	-0-
10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		Y	-0-	-0-
11	3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	1962 2		Y	-0-	-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		Y	-0-	-0-
01	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	2872 2		Y	-0-	-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642		
08	2728 X	2318	-0-	-410	-0-	2318 2		N	-0-	-0-
09	2580 X	1928	-0-	-652	-0-	1928 2		N	-0-	-0-
10	2666 X	2055	-0-	-611	-0-	2055 2		N	-0-	-0-
11	2580 X	1934	-0-	-646	-0-	1934 2		N	-0-	-0-
12	2635 X	2096	-0-	-539	-0-	2096 2		N	-0-	-0-
01	2325 X	2053	-0-	-272	-0-	2053 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
09	1620 N	1229	-0-	-391	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	920	-0-	-910	-0-	920 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
*01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974		
08	2976 X	2538	-0-	-438	-0-	2538 2	Y	-0-		-0-
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	Y	-0-		-0-
10	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	2517	-0-	-303	-0-	2517 2	Y	-0-		-0-
12	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713 2	Y	-0-		-0-
01	3224 X	2498	-0-	-726	-0-	2498 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 29		RRCID -> 259837		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239		
08	2697 X	921	-0-	-1776	-0-	921 2	Y	-0-		-0-
09	1950 X	1236	-0-	-714	-0-	1236 2	Y	-0-		-0-
10	1519 X	1114	-0-	-405	-0-	1114 2	Y	-0-		-0-
11	900 N	617	-0-	-283	-0-	617 2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014 2	Y	-0-		-0-
*01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 259874		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536		
08	2728 X	2424	-0-	-304	-0-	2424 2	N	-0-		-0-
09	2670 X	2297	-0-	-373	-0-	2297 2	N	-0-		-0-
10	2759 X	2341	-0-	-418	-0-	2341 2	N	-0-		-0-
11	2670 X	1947	-0-	-723	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
12	2759 X	2056	-0-	-703	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
01	2418 X	1965	-0-	-453	-0-	1965 2	N	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096		
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2	Y	-0-		-0-
09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	Y	-0-		-0-
10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2	Y	-0-		-0-
11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2	Y	-0-		-0-
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2	Y	-0-		-0-
*01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 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		
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2	N	-0-		-0-
09	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 2	N	-0-		-0-
10	5270 X	4950	-0-	-320	-0-	4950 2	N	-0-		-0-
11	5100 X	3863	-0-	-1237	-0-	3863 2	N	-0-		-0-
12	5270 X	3136	-0-	-2134	-0-	3136 2	N	-0-		-0-
01	4960 X	2930	-0-	-2030	-0-	2930 2	N	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765		
08	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	2815 2	Y	-0-		-0-
09	3600 X	2759	-0-	-841	-0-	2759 2	Y	-0-		-0-
10	3720 X	2738	-0-	-982	-0-	2738 2	Y	-0-		-0-
11	2730 X	2555	-0-	-175	-0-	2555 2	Y	-0-		-0-
12	2852 X	2546	-0-	-306	-0-	2546 2	Y	-0-		-0-
01	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	2663 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 #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		3100 N	3277	-0-	177	238	3277 2			N	-0-	-0-
09		3518 X	3280	-0-	-238	-0-	3280 2			N	-0-	-0-
10		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2			N	-0-	-0-
11		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2			N	-0-	-0-
12		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2			N	-0-	-0-
*01		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
08		2976 X	2917	-0-	-59	-0-	2917 2			Y	-0-	-0-
09		2880 X	2848	-0-	-32	-0-	2848 2			Y	-0-	-0-
10		2976 X	2736	-0-	-240	-0-	2736 2			Y	-0-	-0-
11		2850 X	2613	-0-	-237	-0-	2613 2			Y	-0-	-0-
12		2945 X	2648	-0-	-297	-0-	2648 2			Y	-0-	-0-
01		2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2739 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												
08		3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3371 2			N	-0-	-0-
09		3750 X	3207	-0-	-543	-0-	3207 2			N	-0-	-0-
10		3875 X	3240	-0-	-635	-0-	3240 2			N	-0-	-0-
11		3390 X	3057	-0-	-333	-0-	3057 2			N	-0-	-0-
12		3441 X	3290	-0-	-151	-0-	3290 2			N	-0-	-0-
01		3379 X	3015	-0-	-364	-0-	3015 2			N	-0-	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056												
08		2511 N	2508	-0-	-3	-0-	2508 2			Y	-0-	-0-
09		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2			Y	-0-	-0-
10		2604 N	2512	-0-	-92	-0-	2512 2			Y	-0-	-0-
11		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2			Y	-0-	-0-
12		2573 N	1334	-0-	-1239	-0-	1334 2			Y	-0-	-0-
01		2511 N	1508	-0-	-1003	-0-	1508 2			Y	-0-	-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256												
08		620 N	167	-0-	-453	-0-	167 2			Y	-0-	-0-
09		750 N	610	-0-	-140	-0-	610 2			Y	-0-	-0-
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			Y	-0-	-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			Y	-0-	-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2			Y	-0-	-0-
*01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716												
08		4092 X	3822	-0-	-270	-0-	3822 2			Y	-0-	-0-
09		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2			Y	-0-	-0-
10		4030 X	3768	-0-	-262	-0-	3768 2			Y	-0-	-0-
11		3900 X	3325	-0-	-575	-0-	3325 2			Y	-0-	-0-
12		4030 X	3628	-0-	-402	-0-	3628 2			Y	-0-	-0-
01		3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3799 2			Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082												
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2			Y	-0-	-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			Y	-0-	-0-
10		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2			Y	-0-	-0-
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2			Y	-0-	-0-
12		2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125 2			Y	-0-	-0-
01		2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		4712 X	3759	-0-	-953	-0-		3759	2	Y	-0-	-0-
09		4560 X	4109	-0-	-451	-0-		4109	2	Y	-0-	-0-
10		4309 X	3989	-0-	-320	-0-		3989	2	Y	-0-	-0-
11		4170 X	3630	-0-	-540	-0-		3630	2	Y	-0-	-0-
12		4247 X	3570	-0-	-677	-0-		3570	2	Y	-0-	-0-
01		4247 X	3425	-0-	-822	-0-		3425	2	Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702												
08		4371 X	4284	-0-	-87	-0-		4284	2	N	-0-	-0-
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		4280	2	N	-0-	-0-
10		4247 X	4185	-0-	-62	-0-		4185	2	N	-0-	-0-
11		4140 X	3733	-0-	-407	-0-		3733	2	N	-0-	-0-
12		4433 X	3550	-0-	-883	-0-		3550	2	N	-0-	-0-
01		4433 X	4237	-0-	-196	-0-		4237	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												
08		4185 X	3700	-0-	-485	-0-		3700	2	Y	-0-	-0-
09		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		4164	2	Y	-0-	-0-
10		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		4337	2	Y	-0-	-0-
11		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-		4185	2	Y	-0-	-0-
12		4309 X	2750	-0-	-1559	-0-		2750	2	Y	-0-	-0-
01		4340 X	3231	-0-	-1109	-0-		3231	2	Y	-0-	-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452												
08		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		4141	2	Y	-0-	-0-
09		4050 X	3865	-0-	-185	-0-		3865	2	Y	-0-	-0-
10		4185 X	3885	-0-	-300	-0-		3885	2	Y	-0-	-0-
11		4050 X	3756	-0-	-294	-0-		3756	2	Y	-0-	-0-
12		4154 X	3858	-0-	-296	-0-		3858	2	Y	-0-	-0-
01		4154 X	3756	-0-	-398	-0-		3756	2	Y	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594												
08		3503 X	2559	-0-	-944	-0-		2559	2	Y	-0-	-0-
09		3390 X	2753	-0-	-637	-0-		2753	2	Y	-0-	-0-
10		3503 X	2929	-0-	-574	-0-		2929	2	Y	-0-	-0-
11		3060 X	2203	-0-	-857	-0-		2203	2	Y	-0-	-0-
12		2852 X	2358	-0-	-494	-0-		2358	2	Y	-0-	-0-
*01		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		3285	2	Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608												
08		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		4457	2	N	-0-	-0-
09		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		4535	2	N	-0-	-0-
10		4371 X	4121	-0-	-250	-0-		4121	2	N	-0-	-0-
11		4230 X	4213	-0-	-17	-0-		4213	2	N	-0-	-0-
12		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-		4541	2	N	-0-	-0-
*01		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4533	2	N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861												
08		2883 X	1634	-0-	-1249	-0-		1634	2	Y	-0-	-0-
09		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		3579	2	Y	-0-	-0-
10		3317 X	3286	-0-	-31	-0-		3286	2	Y	-0-	-0-
11		3210 X	2343	-0-	-867	-0-		2343	2	Y	-0-	-0-
12		3658 X	3221	-0-	-437	-0-		3221	2	Y	-0-	-0-
01		3658 X	3252	-0-	-406	-0-		3252	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2573 N	2345	-0-	-228	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
09	2130 N	1803	-0-	-327	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	1961	-0-	-319	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1638	-0-	-377	-0-	1638	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891				
08	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	1359	2	Y	-0-			-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	Y	-0-			-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	Y	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	Y	-0-			-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-			-0-
*01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890				
08	2232 N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2	Y	-0-			-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1618	-0-	-272	-0-	1618	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2	Y	-0-			-0-
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	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				
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	Y	-0-			-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	1539	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1483	-0-	-227	-0-	1483	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2	Y	-0-			-0-
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594				
08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2	N	-0-			-0-
09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2	N	-0-			-0-
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2	N	-0-			-0-
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2	N	-0-			-0-
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2	N	-0-			-0-
*01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2	N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680				
08	6510 X	6448	-0-	-62	-0-	6448	2	N	-0-			-0-
09	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2	N	-0-			-0-
10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2	N	-0-			-0-
11	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2	N	-0-			-0-
12	7037 X	6856	-0-	-181	-0-	6856	2	N	-0-			-0-
01	7037 X	5890	-0-	-1147	-0-	5890	2	N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997				
08	3565 X	2511	-0-	-1054	-0-	2511	2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	2732	-0-	-268	-0-	2732	2	Y	-0-			-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	Y	-0-			-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	Y	-0-			-0-
*01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		Y	-0-	-0-
09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		Y	-0-	-0-
10		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		Y	-0-	-0-
11		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		Y	-0-	-0-
12		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-	-0-
01		3224 X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2		Y	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-	-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-	-0-
10		1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1805	2		Y	-0-	-0-
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		Y	-0-	-0-
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-	-0-
*01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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												
08		3627 X	3155	-0-	-472	-0-	3155	2		Y	-0-	-0-
09		3360 X	3103	-0-	-257	-0-	3103	2		Y	-0-	-0-
10		3472 X	2955	-0-	-517	-0-	2955	2		Y	-0-	-0-
11		3360 X	2837	-0-	-523	-0-	2837	2		Y	-0-	-0-
12		3193 X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2		Y	-0-	-0-
01		3193 X	2569	-0-	-624	-0-	2569	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												
08		2201 X	2013	-0-	-188	-0-	2013	2		N	-0-	-0-
09		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-	-0-
10		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-	-0-
11		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-	-0-
12		2418 X	2085	-0-	-333	-0-	2085	2		N	-0-	-0-
*01		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911												
08		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		Y	-0-	-0-
09		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		Y	-0-	-0-
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		Y	-0-	-0-
11		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		Y	-0-	-0-
12		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		Y	-0-	-0-
*01		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811												
08		4402 X	3926	-0-	-476	-0-	3926	2		Y	-0-	-0-
09		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2		Y	-0-	-0-
10		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2		Y	-0-	-0-
11		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		Y	-0-	-0-
12		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		Y	-0-	-0-
*01		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441												
08		4526 X	3590	-0-	-936	-0-	3590	2		Y	-0-	-0-
09		4200 X	3533	-0-	-667	-0-	3533	2		Y	-0-	-0-
10		4278 X	2897	-0-	-1381	-0-	2897	2		Y	-0-	-0-
11		3480 X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2		Y	-0-	-0-
12		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		Y	-0-	-0-
*01		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	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 #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4464 X	4248	-0-	-216	-0-	4248	2	Y	-0-	-0-	
09	4290 X	4018	-0-	-272	-0-	4018	2	Y	-0-	-0-	
10	4433 X	3982	-0-	-451	-0-	3982	2	Y	-0-	-0-	
11	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3908	2	Y	-0-	-0-	
12	4247 X	4227	-0-	-20	-0-	4227	2	Y	-0-	-0-	
01	4247 X	3802	-0-	-445	-0-	3802	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			
08	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2	N	-0-	-0-	
09	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2	N	-0-	-0-	
10	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2	N	-0-	-0-	
11	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2	N	-0-	-0-	
12	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2	N	-0-	-0-	
*01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2	N	-0-	-0-	

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875			
08	7223 X	6774	-0-	-449	-0-	6774	2	Y	-0-	-0-	
09	6990 X	6588	-0-	-402	-0-	6588	2	Y	-0-	-0-	
10	6975 X	6728	-0-	-247	-0-	6728	2	Y	-0-	-0-	
11	6750 X	5215	-0-	-1535	-0-	5215	2	Y	-0-	-0-	
12	6944 X	5597	-0-	-1347	-0-	5597	2	Y	-0-	-0-	
01	6820 X	5850	-0-	-970	-0-	5850	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240			
08	7254 X	3819	-0-	-3435	-0-	3819	2	Y	-0-	-0-	
09	7020 X	6403	-0-	-617	-0-	6403	2	Y	-0-	-0-	
10	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2	Y	-0-	-0-	
11	6600 X	4682	-0-	-1918	-0-	4682	2	Y	-0-	-0-	
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2	Y	-0-	-0-	
01	7905 X	3860	-0-	-4045	-0-	3860	2	Y	-0-	-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630			
08	11408 X	7588	-0-	-3820	-0-	7588	2	N	-0-	16	
09	11160 X	10169	-0-	-991	-0-	10169	2	N	-0-	16	
10	11532 X	10596	-0-	-936	-0-	10596	2	N	-0-	16	
11	11160 X	9711	-0-	-1449	-0-	9711	2	N	-0-	16	
12	10881 X	9483	-0-	-1398	-0-	9483	2	N	-0-	16	
01	10602 X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2	N	-0-	16	

T. H. MCWATTERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010			
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2	Y	-0-	-0-	
09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2	Y	-0-	-0-	
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2	Y	-0-	-0-	
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2	Y	-0-	-0-	
12	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2	Y	-0-	-0-	
*01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904			
08	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2	Y	-0-	-0-	
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2	Y	-0-	-0-	
10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2	Y	-0-	-0-	
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2	Y	-0-	-0-	
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2	Y	-0-	-0-	
*01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	2270 2	Y	-0-			-0-
09	2550 X	2387	-0-	-163	-0-	2387 2	Y	-0-			-0-
10	2635 X	2290	-0-	-345	-0-	2290 2	Y	-0-			-0-
11	2430 X	1936	-0-	-494	-0-	1936 2	Y	-0-			-0-
12	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	2479 2	Y	-0-			-0-
01	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	1929 2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288			
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	Y	-0-			-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	Y	-0-			-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225 2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114 2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904			
08	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588 2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1397	-0-	-283	-0-	1397 2	Y	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	Y	-0-			-0-
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	Y	-0-			-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	Y	-0-			-0-
*01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878			
08	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	2477 2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	2355 2	Y	-0-			-0-
10	2852 X	2386	-0-	-466	-0-	2386 2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	2500 2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	2270 2	Y	-0-			-0-
01	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	2365 2	Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806			
08	3131 X	2884	-0-	-247	-0-	2884 2	N	-0-			20
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	2824 2	N	-0-			20
10	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	2647 2	N	-0-			20
11	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475 2	N	-0-			20
12	2914 X	2434	-0-	-480	-0-	2434 2	N	-0-			20
01	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641 2	N	-0-			20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226			
08	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	2088 2	Y	-0-			-0-
09	2850 X	1770	-0-	-1080	-0-	1770 2	Y	-0-			-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2	Y	-0-			-0-
11	2580 X	2495	-0-	-85	-0-	2495 2	Y	-0-			-0-
12	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	2103 2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	2142 2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992			
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-			-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	N	-0-			-0-
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-			-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1110	-0-	-812	-0-	1110 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 #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2852 X	2533	-0-	-319	-0-	2533 2	N	-0-		-0-
09	2760 X	2417	-0-	-343	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
10	2852 X	2631	-0-	-221	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
11	2610 X	2172	-0-	-438	-0-	2172 2	N	-0-		-0-
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-		-0-
01	2635 X	2496	-0-	-139	-0-	2496 2	N	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666		
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	Y	-0-		-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	Y	-0-		-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-		-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	Y	-0-		-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	Y	-0-		-0-
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	Y	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605		
08	2852 X	1726	-0-	-1126	-0-	1726 2	N	-0-		80
09	2760 X	1770	-0-	-990	-0-	1770 2	N	-0-		80
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-		80
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2	N	-0-		80
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2	N	-0-		80
*01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2	N	-0-		80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634		
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 2	Y	-0-		-0-
09	5730 X	5161	-0-	-569	-0-	5161 2	Y	-0-		-0-
10	5921 X	5365	-0-	-556	-0-	5365 2	Y	-0-		-0-
11	5730 X	4900	-0-	-830	-0-	4900 2	Y	-0-		-0-
12	5828 X	4598	-0-	-1230	-0-	4598 2	Y	-0-		-0-
01	5363 X	5055	-0-	-308	-0-	5055 2	Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926		
08	4092 X	3258	-0-	-834	-0-	3258 2	Y	-0-		-0-
09	3720 X	3029	-0-	-691	-0-	3029 2	Y	-0-		-0-
10	3441 X	3028	-0-	-413	-0-	3028 2	Y	-0-		-0-
11	3330 X	2926	-0-	-404	-0-	2926 2	Y	-0-		-0-
12	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	3390 2	Y	-0-		-0-
*01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2	Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708		
08	6324 X	5927	-0-	-397	-0-	5927 2	Y	-0-		-0-
09	5940 X	5730	-0-	-210	-0-	5730 2	Y	-0-		-0-
10	6262 X	5535	-0-	-727	-0-	5535 2	Y	-0-		-0-
11	6060 X	5549	-0-	-511	-0-	5549 2	Y	-0-		-0-
12	6262 X	5305	-0-	-957	-0-	5305 2	Y	-0-		-0-
01	5921 X	5001	-0-	-920	-0-	5001 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304		
08	5239 X	5195	-0-	-44	-0-	5195 2	N	-0-		-0-
09	5760 X	3542	-0-	-2218	-0-	3542 2	N	-0-		-0-
10	6200 X	5929	-0-	-271	-0-	5929 2	N	-0-		-0-
11	6000 X	4921	-0-	-1079	-0-	4921 2	N	-0-		-0-
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511 2	N	-0-		-0-
*01	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		20	RRCID ->	266113	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11015	- 12619	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4154 X	3928	-0-	-226	-0-	3928	2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3559	-0-	-401	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3681	-0-	-442	-0-	3681	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	3696	-0-	-427	-0-	3696	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	266164	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11434	- 12908	
08	5952 X	5302	-0-	-650	-0-	5302	2		Y	-0-			-0-
09	5760 X	5457	-0-	-303	-0-	5457	2		Y	-0-			-0-
10	5952 X	5527	-0-	-425	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		Y	-0-			-0-
12	5642 X	5383	-0-	-259	-0-	5383	2		Y	-0-			-0-
*01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	266168	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11249	- 12871	
08	5487 X	4723	-0-	-764	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
09	5310 X	5066	-0-	-244	-0-	5066	2		Y	-0-			-0-
10	5487 X	4755	-0-	-732	-0-	4755	2		Y	-0-			-0-
11	5310 X	4710	-0-	-600	-0-	4710	2		Y	-0-			-0-
12	5239 X	5070	-0-	-169	-0-	5070	2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	5159	-0-	-80	-0-	5159	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		27	RRCID ->	266170	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12790	PERF.11403	- 12596	
08	3627 X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3480	-0-	-30	-0-	3480	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3277	-0-	-319	-0-	3277	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	266195	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11786	- 11916	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	266208	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10938	- 12616	
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		Y	-0-			-0-
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		Y	-0-			-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
*01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266247	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	12338	PERF.11724	- 12195	
08	4371 X	3425	-0-	-946	-0-	3425	2		N	-0-			94
09	3840 X	848	-0-	-2992	-0-	848	2		N	-0-			94
10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		N	-0-			94
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		N	-0-			94
12	3999 X	3855	-0-	-144	-0-	3855	2		N	-0-			94
01	4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2		N	-0-			94

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2			N	-0-	-0-
09		3720 X	2944	-0-	-776	-0-	2944 2			N	-0-	-0-
10		3751 X	2113	-0-	-1638	-0-	2113 2			N	-0-	-0-
11		4020 X	2512	-0-	-1508	-0-	2512 2			N	-0-	-0-
12		4154 X	2012	-0-	-2142	-0-	2012 2			N	-0-	-0-
01		4154 X	2130	-0-	-2024	-0-	2130 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823												
08		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 2			Y	-0-	-0-
09		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 2			Y	-0-	-0-
10		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 2			Y	-0-	-0-
11		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 2			Y	-0-	-0-
12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2			Y	-0-	-0-
*01		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159												
08		4774 X	4392	-0-	-382	-0-	4392 2			Y	-0-	-0-
09		4620 X	4205	-0-	-415	-0-	4205 2			Y	-0-	-0-
10		4557 X	4237	-0-	-320	-0-	4237 2			Y	-0-	-0-
11		4260 X	4004	-0-	-256	-0-	4004 2			Y	-0-	-0-
12		4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118 2			Y	-0-	-0-
01		4402 X	4185	-0-	-217	-0-	4185 2			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2			Y	-0-	-0-
09		2310 N	2121	-0-	-189	-0-	2121 2			Y	-0-	-0-
10		2480 N	2109	-0-	-371	-0-	2109 2			Y	-0-	-0-
11		2400 N	2336	-0-	-64	-0-	2336 2			Y	-0-	-0-
12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2			Y	-0-	-0-
*01		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												
08		4340 X	2729	-0-	-1611	-0-	2729 2			Y	-0-	-0-
09		3120 X	2590	-0-	-530	-0-	2590 2			Y	-0-	-0-
10		3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222 2			Y	-0-	-0-
11		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2			Y	-0-	-0-
12		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2			Y	-0-	-0-
01		3224 X	2168	-0-	-1056	-0-	2168 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												
08		3410 X	3349	-0-	-61	-0-	3349 2			N	-0-	-0-
09		3300 X	2948	-0-	-352	-0-	2948 2			N	-0-	-0-
10		3410 X	2804	-0-	-606	-0-	2804 2			N	-0-	-0-
11		3240 X	3047	-0-	-193	-0-	3047 2			N	-0-	-0-
12		3348 X	2523	-0-	-825	-0-	2523 2			N	-0-	-0-
01		3348 X	2841	-0-	-507	-0-	2841 2			N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794												
08		4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3727 2			Y	-0-	-0-
09		3960 X	3598	-0-	-362	-0-	3598 2			Y	-0-	-0-
10		3720 X	3137	-0-	-583	-0-	3137 2			Y	-0-	-0-
11		3600 X	2481	-0-	-1119	-0-	2481 2			Y	-0-	-0-
12		3720 X	3360	-0-	-360	-0-	3360 2			Y	-0-	-0-
01		3720 X	3507	-0-	-213	-0-	3507 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 #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		Y	-0-			-0-
10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		Y	-0-			-0-
11		2040 N	1606	-0-	-434	-0-	1606 2		Y	-0-			-0-
12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		Y	-0-			-0-
01		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497 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					
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
09		3210 X	3110	-0-	-100	-0-	3110 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
12		3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2869 2		N	-0-			-0-
01		3317 X	2475	-0-	-842	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863					
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		Y	-0-			-0-
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		Y	-0-			-0-
10		1953 N	1546	-0-	-407	-0-	1546 2		Y	-0-			-0-
11		1980 N	1387	-0-	-593	-0-	1387 2		Y	-0-			-0-
12		1891 N	1555	-0-	-336	-0-	1555 2		Y	-0-			-0-
01		1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312 2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668					
08		4092 X	3105	-0-	-987	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
09		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 2		N	-0-			-0-
11		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		N	-0-			-0-
12		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
01		4898 X	4118	-0-	-780	-0-	4118 2		N	-0-			-0-
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #: 1H		RRCID -> 286371		COMPL. DATE 02/04/2019		TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218					
08		63882 X	63882	-0-	-0-	-0-	63882 2		N	-0-			-0-
09		70903 X	70903	-0-	-0-	-0-	70903 2		N	-0-			-0-
10		73927 X	73927	-0-	-0-	-0-	73927 2		N	-0-			-0-
11		85892 X	85892	-0-	-0-	-0-	85892 2		N	-0-			-0-
12		67676 X	67676	-0-	-0-	-0-	67676 2		N	-0-			-0-
*01		70034 X	70034	-0-	-0-	-0-	70034 2		N	-0-			-0-
FREESTONE (TRAVIS PEAK)		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313											
BRUMLOW, W.T.		WELL #: 1D		RRCID -> 151039		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027																		
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314																		
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361																		
08		2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	N	-0-					-0-
09		2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	136	1	2626	2	N	-0-					-0-
10		2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	130	1	2652	2	N	-0-					-0-
11		2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	107	1	1981	2	N	-0-					-0-
12		2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	131	1	2541	2	N	-0-					-0-
*01		2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584																		
08		1054	N	683	-0-	-371	-0-	35	1	648	2	Y	-0-					-0-
09		921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	-0-					-0-
10		1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	985	2	Y	-0-					-0-
11		1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12		1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-					-0-
01		1023	N	805	-0-	-218	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465																		
08		4309	X	3427	-0-	-882	-0-	175	1	3252	2	Y	-0-					59
09		3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3091	2	Y	-0-					59
10		3441	X	2798	-0-	-643	-0-	131	1	2667	2	Y	-0-					59
11		3330	X	3072	-0-	-258	-0-	157	1	2915	2	Y	-0-					59
12		3441	X	2949	-0-	-492	-0-	144	1	2805	2	Y	-0-					59
01		3441	X	3100	-0-	-341	-0-	143	1	2957	2	Y	-0-					59

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976																		
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400																		
08		2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					1
09		2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			Y	-0-					1
10		2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2			Y	-0-					1
11		2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	2			Y	-0-					1
12		2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			Y	-0-					1
*01		2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240																		
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8279 - 8331		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	839	-0-	-331	-0-	839	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	901	-0-	-246	-0-	901	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8778		
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-

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916		
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-

DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8210 - 8556		
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-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/25/2019		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096								
08	SHUT IN	4	-0-	4	37	4	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	85	-0-	85	122	85	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	39	-0-	39	161	39	2			Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060								
08	0	836	-0-	836	836	836	2			Y	-0-					-0-
09	8086 X	7250	-0-	-836	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-
10	DELQ PR	7258	-0-	7258	7258	7258	2			Y	-0-					-0-
11	11983 X	4725	-0-	-7258	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
*12	12090 X	4038	-0-	-8052	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
01	12090 X	5239	-0-	-6851	-0-	5239	2			Y	-0-					-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				
08	1767 N	1472	-0-	-295	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1890 N	1353	-0-	-537	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1327	-0-	-285	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106	2		Y	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-			112	2		Y	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-			118	2		Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-			112	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-			61	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-			62	2		Y	-0-			-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611							
08	558 N	545	-0-	-13	-0-			545	2		Y	-0-			-0-
09	540 N	528	-0-	-12	-0-			528	2		Y	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-			567	2		Y	-0-			-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-			524	2		Y	-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-			535	2		Y	-0-			-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-			539	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321							
08	124 N	96	-0-	-28	-0-			96	2		N	-0-			-0-
09	120 N	21	-0-	-99	-0-			21	2		N	-0-			-0-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-			127	2		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-			353	2		N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-			351	2		N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-			130	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443							
08	186 N	51	-0-	-135	-0-			51	2		Y	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-			52	2		Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-			55	2		Y	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506							
08	3751 X	3542	-0-	-209	-0-			3542	2		Y	-0-			-0-
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-			4635	2		Y	-0-			-0-
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-			3793	2		Y	-0-			-0-
11	3630 X	3015	-0-	-615	-0-			3015	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3442	-0-	-309	-0-			3442	2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	3437	-0-	-314	-0-			3437	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284							
08	2542 N	2106	-0-	-436	-0-			2106	2		Y	-0-			-0-
09	2460 N	1990	-0-	-470	-0-			1990	2		Y	-0-			-0-
10	2356 N	1958	-0-	-398	-0-			1958	2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1579	-0-	-461	-0-			1579	2		Y	-0-			-0-
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-			2792	2		Y	-0-			-0-
*01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-			2729	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430							
08	2666 X	2665	-0-	-1	-0-			2665	2		Y	-0-			-0-
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-			2642	2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	2637	-0-	-29	-0-			2637	2		Y	-0-			-0-
11	2580 X	2266	-0-	-314	-0-			2266	2		Y	-0-			-0-
12	2666 X	2232	-0-	-434	-0-			2232	2		Y	-0-			-0-
01	2666 X	1801	-0-	-865	-0-			1801	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			-0-
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			-0-
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			-0-
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			-0-
*01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455		
08	3100 N	3530	-0-	430	651	3530	2			-0-
09	3968 X	3317	-0-	-651	-0-	3317	2			-0-
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			-0-
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			-0-
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			-0-
*01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413		
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426		
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
08	651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			-0-
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2	Y	-0-		-0-
10	558 N	488	-0-	-70	-0-	488 2	Y	-0-		-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	Y	-0-		-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	Y	-0-		-0-
*01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446		
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	Y	-0-		-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	Y	-0-		-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	Y	-0-		-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549 2	Y	-0-		-0-
*01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448		
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431		
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	Y	-0-		-0-
09	720 N	672	-0-	-48	-0-	672 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 2	Y	-0-		-0-
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	659 2	Y	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400		
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452		
08	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1319 2	Y	-0-		-0-
09	1500 N	1139	-0-	-361	-0-	1139 2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1098	-0-	-390	-0-	1098 2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263 2	Y	-0-		-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	Y	-0-		-0-
*01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375					
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-		24 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594					
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-

POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404					
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071 2		Y	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072 2		Y	-0-			-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109 2		Y	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082 2		Y	-0-			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045 2		Y	-0-			-0-
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468					
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1467 2		Y	-0-			-0-
09	1410 N	1150	-0-	-260	-0-		1150 2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	1072	-0-	-385	-0-		1072 2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1049	-0-	-361	-0-		1049 2		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1169	-0-	-9	-0-		1169 2		Y	-0-			-0-
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621								
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854								
08	1271 N	956	-0-	-315	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	2190 N	705	-0-	-1485	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	1488 N	742	-0-	-746	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	563	-0-	-367	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	370	-0-	-374	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824								
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798								
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	166	-0-	-224	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	100	-0-	-303	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	54	-0-	-349	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 162663			COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
09		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-		-0-
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-		-0-
11		1800 N	1510	-0-	-290	-0-	1510 2		N	-0-		-0-
12		1891 N	1404	-0-	-487	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
01		1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1345 2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 4		RRCID -> 163287			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405	
08		1674 N	1425	-0-	-249	-0-	1425 2		Y	-0-		-0-
09		1620 N	1289	-0-	-331	-0-	1289 2		Y	-0-		-0-
10		1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1397 2		Y	-0-		-0-
11		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312 2		Y	-0-		-0-
12		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		Y	-0-		-0-
*01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 10		RRCID -> 163289			COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711	
08		1798 X	1216	-0-	-582	-0-	1216 2		Y	-0-		-0-
09		1740 X	906	-0-	-834	-0-	906 2		Y	-0-		-0-
10		1798 X	605	-0-	-1193	-0-	605 2		Y	-0-		-0-
11		1410 X	503	-0-	-907	-0-	503 2		Y	-0-		-0-
12		1457 X	333	-0-	-1124	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
01		1209 X	477	-0-	-732	-0-	477 2		Y	-0-		-0-

OWENS "C"			WELL #: 2		RRCID -> 163739			COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688	
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
10		434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-		-0-
11		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2		N	-0-		-0-
12		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-		-0-
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		N	-0-		-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 166311			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 169706			COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUMLOW			WELL #: 1		RRCID -> 176232			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817	
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		60
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2		N	-0-		60
10		372 N	80	-0-	-292	-0-	80 2		N	-0-		60
11		300 N	50	-0-	-250	-0-	50 2		N	-0-		60
12		155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-		60
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-		60

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987		
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	Y	-0-		-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	Y	-0-		-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	Y	-0-		-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	Y	-0-		-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	Y	-0-		-0-
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	Y	-0-		-0-
LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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										
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HUDSON "B" GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230188	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 13		RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2	N	-0-			-0-
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	-0-			-0-
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	-0-			-0-
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2	N	-0-			-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-			-0-
*01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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										
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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										
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-	-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127 2	N	-0-	-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-	-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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										
08	2635	N	40	-0-	-2595	-0-	40 2	Y	-0-	-0-
09	2340	N	2110	-0-	-230	-0-	2110 2	Y	-0-	-0-
10	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	2065 2	Y	-0-	-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	Y	-0-	-0-
12	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1549 2	Y	-0-	-0-
01	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	1497 2	Y	-0-	-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020										
08	1085	N	226	-0-	-859	-0-	226 2	N	-0-	-0-
09	990	N	332	-0-	-658	-0-	332 2	N	-0-	-0-
10	992	N	439	-0-	-553	-0-	439 2	N	-0-	-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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							
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657 2	N	-0-	-0-
09	7770 X	6682	-0-	-1088	-0-	6682 2	N	-0-	-0-
10	8742 X	7557	-0-	-1185	-0-	7557 2	N	-0-	-0-
11	8460 X	7817	-0-	-643	-0-	7817 2	N	-0-	-0-
12	8742 X	7924	-0-	-818	-0-	7924 2	N	-0-	-0-
01	8649 X	8071	-0-	-578	-0-	8071 2	N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.T. (CADDO SAND)				33560 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TARRANT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
BOGGESS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CAPACITY		CNTY: TARRANT			
GOLDEN TRIANGLE				WELL #:	1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638 - 3702		
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11		150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-

KATHLEEN				WELL #:	1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3692 - 3734		
08		2325 N	2244	-0-	-81	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
09		2280 N	2177	-0-	-103	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
10		2294 N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
11		2160 N	2140	-0-	-20	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
12		2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
01		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2		N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER)				33950 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
TRIBBLE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.12868 - 12974		
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-		-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		2	N	-0-		-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	N	-0-		-0-
*01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	-0-		-0-

SIXAR				WELL #:	1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12580 - 13296		
08		682 N	559	-0-	-123	-0-	59	1	500	2	N	-0-		-0-
09		660 N	534	-0-	-126	-0-	54	1	480	2	N	-0-		-0-
10		589 N	550	-0-	-39	-0-	43	1	507	2	N	-0-		-0-
11		540 N	532	-0-	-8	-0-	50	1	482	2	N	-0-		-0-
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-		-0-
01		558 N	557	-0-	-1	-0-	53	1	504	2	N	-0-		-0-

DICKENS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12837 - 12888		
08		620 N	518	-0-	-102	-0-	55	1	463	2	N	-0-		-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	53	1	468	2	N	-0-		-0-
10		558 N	497	-0-	-61	-0-	39	1	458	2	N	-0-		-0-
11		510 N	450	-0-	-60	-0-	42	1	408	2	N	-0-		-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	524	2	N	-0-		-0-
01		496 N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	2	N	-0-		-0-

GARBY (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2142 X	2142	-0-	-0-	226 1	1916 2	N	-0-			-0-
09		1892 X	1892	-0-	-0-	192 1	1700 2	N	-0-			-0-
10		2573 X	1852	-0-	-721	146 1	1706 2	N	-0-			-0-
11		2490 X	1731	-0-	-759	163 1	1568 2	N	-0-			-0-
12		2573 X	1656	-0-	-917	129 1	1527 2	N	-0-			-0-
01		2139 X	1295	-0-	-844	123 1	1172 2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885			
08		483 N	483	-0-	-0-	51 1	432 2	N	-0-			-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	39 1	345 2	N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	20 1	230 2	N	-0-			-0-
11		480 N	92	-0-	-388	9 1	83 2	N	-0-			-0-
12		403 N	374	-0-	-29	29 1	345 2	N	-0-			-0-
01		248 N	201	-0-	-47	19 1	182 2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715			
08		744 N	646	-0-	-98	68 1	578 2	N	-0-			-0-
09		690 N	615	-0-	-75	62 1	553 2	N	-0-			-0-
10		2622 N	2622	-0-	-0-	207 1	2415 2	N	-0-			-0-
11		2168 N	2168	-0-	-0-	204 1	1964 2	N	-0-			-0-
12		2021 N	2021	-0-	-0-	157 1	1864 2	N	-0-			-0-
*01		1714 N	1714	-0-	-0-	163 1	1551 2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843			
08		2015 N	989	-0-	-1026	104 1	885 2	N	-0-			25
09		2010 N	1282	-0-	-728	130 1	1152 2	N	-0-			25
10		1925 N	1925	-0-	-0-	152 1	1773 2	N	-0-			25
11		1159 N	1159	-0-	-0-	109 1	1050 2	N	-0-			25
12		2035 N	2035	-0-	-0-	158 1	1877 2	N	-0-			25
01		1922 N	1766	-0-	-156	168 1	1598 2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870			
CANNAAE		WELL #: 1										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER)		34975 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752										
GINGER GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 015436		COMPL. DATE 03/27/1967			TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121			
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2019 - P/A 08/05/19												

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		2	RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11983 - 12494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	147719	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11734 - 12188	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1	N	-0-		123
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-		123
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		123
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1	N	-0-		123
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	1	N	-0-		123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
GOODE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11683 - 11934	
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	1	N	-0-		36
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1	N	-0-		36
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-		36
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1	N	-0-		36
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-		36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
GOODE UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12656 - 12859	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1	N	-0-		76
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-		76
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-		76
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1	N	-0-		76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
GOODE UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11702 - 11888	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640			N	-0-		72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640			N	-0-		72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640			N	-0-		72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640			N	-0-		72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640			N	-0-		72
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640			N	NO RPT		72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008									
GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	843	-0-	843	45071	843	1	Y	-0-	13	
09	DLQ G-10	956	-0-	956	46027	956	1	Y	-0-	13	
10	DLQ G-10	535	-0-	535	46562	535	1	Y	-0-	13	
11	DLQ G-10	308	-0-	308	46870	308	1	Y	-0-	13	
12	DLQ G-10	74	-0-	74	46944	74	1	Y	-0-	13	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46944			Y	NO RPT	13	

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110			
08	DLQ G-10	1572	-0-	1572	35353	1572	1	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	793	-0-	793	36146	793	1	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	420	-0-	420	36566	420	1	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566			Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566			Y	NO RPT	-0-	

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946			
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	1	N	-0-	12	
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1	N	-0-	12	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-	12	
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	1	N	-0-	12	
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1	N	-0-	12	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669			
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1	N	-0-	12	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	1	N	-0-	12	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	1	N	-0-	12	
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1	N	-0-	12	
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	1	N	-0-	12	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	1	N	-0-	36	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-	36	
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	1	N	-0-	36	
*12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	1	N	-0-	36	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36	

GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10892			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	700	-0-	700	11592	700	1	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	423	-0-	423	12015	423	1	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	321	-0-	321	12336	321	1	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	310	-0-	310	12646	310	1	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12646			Y	NO RPT	-0-	

GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12340 - 12350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	1705	-0-	1705	10545	1705	1	N	-0-		52	
09	10982 X	437	-0-	-10545	-0-	437	1	N	-0-		52	
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	1	N	-0-		52	
*11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	1	N	-0-		52	
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	-0-		52	
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52	

HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12422 - 12646	
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1	N	-0-		-0-	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	1	N	-0-		-0-	
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1	N	-0-		-0-	
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	1	N	-0-		-0-	
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	1	N	-0-		-0-	
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12484 - 12498	
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	1	N	-0-		-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-		-0-	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		-0-	
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	1	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12019 - 12031	
08	DLQ G-10	1488	-0-	1488	29936	1488	1	Y	-0-		279	
09	DLQ G-10	419	-0-	419	30355	419	1	Y	-0-		279	
10	DLQ G-10	105	-0-	105	30460	105	1	Y	-0-		279	
11	DLQ G-10	500	-0-	500	30960	500	1	Y	-0-		279	
12	DLQ G-10	250	-0-	250	31210	250	1	Y	-0-		279	
01	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	31210			Y	NO RPT		279	

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11896 - 11908	
08	DLQ G-10	1107	-0-	1107	48684	1107	1	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	440	-0-	440	49124	440	1	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	2542	-0-	2542	51666	2542	1	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	752	-0-	752	52418	752	1	Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	535	-0-	535	52953	535	1	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	52953			Y	NO RPT		-0-	

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732 - 11836	
08	DLQ G-10	128	-0-	128	31124	128	1	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	500	-0-	500	31624	500	1	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	503	-0-	503	32127	503	1	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	338	-0-	338	32465	338	1	Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	280	-0-	280	32745	280	1	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	32745			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		OBSERVE	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		OBSERVE	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		OBSERVE	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		OBSERVE	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)				36466 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.				945936								
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166738	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	16610 - 16685	
08	2821	2167	-0-	-654	-0-	2167	2		N	-0-		-0-
09	2730	1080	-0-	-1650	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
10	2821	2319	-0-	-502	-0-	2319	2		N	-0-		-0-
11	2730	1515	-0-	-1215	-0-	1515	2		N	-0-		-0-
12	2821	1081	-0-	-1740	-0-	1081	2		N	-0-		-0-
01	2325 #	664	-0-	-1661	-0-	664	2		N	-0-		-0-

GREEN ACRES (RODESSA D)				36640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.				379753								
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127041	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9198 - 9335	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

XTO ENERGY INC.				945936		ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID -> 116632	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9345 - 9362	
08	527 N	320	-0-	-207	-0-	15	1	304	2	Y	1	40
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	2	Y	-0-	40
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	16	1	314	2	Y	4	44
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	2	46
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-	46
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	2	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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO)		39148 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON							
BRAVE HEART RESOURCES, INC.		089801													
PASNIK		WELL #: 1		RRCID -> 102067		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1634 - 1660					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PASNIK		WELL #: 2		RRCID -> 107511		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1612 - 1632					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 109983		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 1748		PERF. 1602 - 1617					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-				-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYDEN LAKE (BOSSIER)		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
GRESHAM TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
10	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
11	540 N	215	-0-	-325 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12	558 N	123	-0-	-435 B	-0-	1 1	122 2	N	-0-			-0-
01	558 N	134	-0-	-424 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060				
08	12699 X	12699	-0-	-0- B	-0-	12698 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	18045 X	18045	-0-	-0- B	-0-	18042 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	13043 X	13043	-0-	-0- B	-0-	13040 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	9422 X	9422	-0-	-0- B	-0-	9421 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	13781 X	13781	-0-	-0- B	-0-	136 1	13643 2	N	2	2 8		-0-
*01	16515 X	16515	-0-	-0- B	-0-	2 9	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				
08	5626	3371	-0-	-2255	-0-	99 1	3272 2	N	-0-			-0-
09	6002	3541	-0-	-2461	-0-	104 1	3437 2	N	-0-			-0-
10	4294	2705	-0-	-1589	-0-	79 1	2626 2	N	-0-			-0-
11	5820	3450	-0-	-2370	-0-	100 1	3350 2	N	-0-			-0-
12	5964	3540	-0-	-2424	-0-	104 1	3436 2	N	-0-			-0-
*01	5964	3540	-0-	-2424	-0-	103 1	3437 2	N	-0-			-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)		41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
VARISCO ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850				
08	14167 #	-0-	-0-	-14167	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	11090 R	11090	-0-	-0-	-0-	11090 2		N	-0-			-0-
11	10136 R	10136	-0-	-0-	-0-	10136 2		N	-0-			-0-
12	5213 R	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		N	-0-			-0-
01	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
AMX ENERGY, INC.		020538										
REED		WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220				
08	3906 X	2248	-0-	-1658	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
09	3720 X	2597	-0-	-1123	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
10	3503 X	3111	-0-	-392	-0-	3111 2		N	-0-			-0-
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			-0-
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
*01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
AMANDA ROSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008				
08	11966 X	9733	-0-	-2233	-0-	9732 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	11160 X	10712	-0-	-448	-0-	10712 2		N	-0-			-0-
10	11470 X	10056	-0-	-1414	-0-	10056 2		N	-0-			-0-
11	11100 X	10205	-0-	-895	-0-	10204 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	12167 2		N	-0-			-0-
*01	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11311 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									
CHANEY, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000		PERF.15946 - 17150	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2325 X	107	-0-	-2218	-0-	107	2				-0-
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	1	8
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5294	2	1	9	1	8
11	2250 X	45	-0-	-2205	-0-	45	2				-0-
12	2325 X	140	-0-	-2185	-0-	140	2				-0-
01	2325 X	146	-0-	-2179	-0-	146	2				-0-

LANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500		PERF.16601 - 16933	
08	45694 X	44812	-0-	-882	-0-	44810	2	2	9	2	8
09	44220 X	42921	-0-	-1299	-0-	42920	2	1	9	1	8
10	45694 X	35716	-0-	-9978	-0-	35716	2				-0-
11	44160 X	35235	-0-	-8925	-0-	35235	2				-0-
12	45632 X	37322	-0-	-8310	-0-	37321	2	1	9	1	8
01	44826 X	35318	-0-	-9508	-0-	35317	2	1	9	1	8

CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14969 - 15838	
08	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2				-0-
09	8970 X	3189	-0-	-5781	-0-	3189	2				-0-
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-						-0-
11	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-						-0-
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-						-0-
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-						-0-

CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791		PERF.17367 - 17654	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630		PERF.16703 - 17579	
08	30845 X	29046	-0-	-1799	-0-	29044	2	2	9	2	8
09	29850 X	27757	-0-	-2093	-0-	27755	2	2	9	2	8
10	29667 X	26485	-0-	-3182	-0-	26484	2	1	9	1	8
11	28680 X	26760	-0-	-1920	-0-	26758	2	2	9	2	8
12	29636 X	27483	-0-	-2153	-0-	27481	2	2	9	2	8
01	29047 X	25753	-0-	-3294	-0-	25752	2	1	9	1	8

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15898 - 16036	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535		PERF.16618 - 17952	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850		PERF.16462 - 61468	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-		6925	2	1	9	-0-
09	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-		7035	2			-0-
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-		5075	2			-0-
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-		1041	2			-0-
12	713 X	249	-0-	-464	-0-		249	2			-0-
*01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		3703	2	1	9	-0-

SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15391 - 15952	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902		PERF.16314 - 17112	
08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		4307	2			-0-
09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-		3926	2			-0-
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		3935	2			-0-
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		3753	2	1	9	-0-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		3693	2			-0-
*01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		2963	2			-0-

DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503		PERF.16627 - 17470	
08	2170 N	46	-0-	-2124	-0-		46	2			-0-
09	180 N	32	-0-	-148	-0-		32	2			-0-
10	155 N	50	-0-	-105	-0-		50	2			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15124 - 17992	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17200 - 17732	
08	39029 X	34206	-0-	-4823	-0-		34205	2	1	9	-0-
09	37290 X	33446	-0-	-3844	-0-		33445	2	1	9	-0-
10	38285 X	34492	-0-	-3793	-0-		34491	2	1	9	-0-
11	36180 X	33551	-0-	-2629	-0-		33550	2	1	9	-0-
12	35154 X	34489	-0-	-665	-0-		34488	2	1	9	-0-
01	34565 X	33452	-0-	-1113	-0-		33451	2	1	9	-0-

NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17116 - 17558	
08	32984 X	22717	-0-	-10267	-0-		22716	2	1	9	-0-
09	31920 X	25397	-0-	-6523	-0-		25396	2	1	9	-0-
10	32984 X	22090	-0-	-10894	-0-		22090	2			-0-
11	28890 X	12286	-0-	-16604	-0-		12286	2			-0-
12	29171 X	22558	-0-	-6613	-0-		22556	2	2	9	-0-
*01	29825 X	29825	-0-	-0-	-0-		29824	2	1	9	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038										
LILY HOPPESS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

CARR-NAVASOT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438			
08		17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	17835	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11360	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17877	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	19144	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		17825 X	16897	-0-	-928	-0-	16896	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		17887 X	17154	-0-	-733	-0-	17153	2	1 9	N	1	1 8	-0-

LITTLE 4 RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325			
08		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-	-0-	
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-	-0-	
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	-0-	

NAVASOT			WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687			
08		44144 X	40357	-0-	-3787	-0-	40355	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		42480 X	38408	-0-	-4072	-0-	38407	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		42904 X	39841	-0-	-3063	-0-	39840	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		41250 X	38537	-0-	-2713	-0-	38536	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		40362 X	38274	-0-	-2088	-0-	38273	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		40362 X	36525	-0-	-3837	-0-	36523	2	2 9	N	2	2 8	-0-

SOUTHWORTH			WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380			
08		39711 X	37338	-0-	-2373	-0-	37336	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		39000 X	29053	-0-	-9947	-0-	29051	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		40300 X	34434	-0-	-5866	-0-	34433	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		40504 X	40504	-0-	-0-	-0-	40504	2		N	-0-	-0-	
12		42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	42280	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*01		43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	43227	2	2 9	N	2	2 8	-0-

A. D. CARR A			WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824			
08		33263 X	31402	-0-	-1861	-0-	31401	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		32190 X	28517	-0-	-3673	-0-	28516	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		33263 X	25256	-0-	-8007	-0-	25255	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		31440 X	31183	-0-	-257	-0-	31182	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		32395 X	27456	-0-	-4939	-0-	27454	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		31403 X	30291	-0-	-1112	-0-	30290	2	1 9	N	1	1 8	-0-

SOUTHWORTH			WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352			
08		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2		N	-0-	-0-	
09		10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2		N	-0-	-0-	
10		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2		N	-0-	-0-	
11		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2		N	-0-	-0-	
12		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2		N	-0-	-0-	
*01		11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	670	2	N	-0-		-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600			
08	37745	X	37745	-0-	-0-	37743	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	35903	X	35903	-0-	-0-	35901	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	36145	X	36145	-0-	-0-	36144	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	26462	X	26462	-0-	-0-	26461	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	34947	X	34947	-0-	-0-	34945	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*01	36768	X	36768	-0-	-0-	36766	2	2 9 N	2	2 8	-0-

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328			
08	31124	X	30687	-0-	-437	30685	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	30120	X	29891	-0-	-229	29890	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	31657	X	31657	-0-	-0-	31656	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	29700	X	17808	-0-	-11892	17808	2	N	-0-		-0-
12	30876	X	30147	-0-	-729	30145	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	31651	X	30716	-0-	-935	30714	2	2 9 N	2	2 8	-0-

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908			
08	70804	X	69465	-0-	-1339	69463	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	68520	X	65892	-0-	-2628	65890	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	71176	X	45583	-0-	-25593	45582	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	68880	X	30099	-0-	-38781	30099	2	N	-0-		-0-
12	71230	X	71230	-0-	-0-	71228	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*01	71442	X	71442	-0-	-0-	71440	2	2 9 N	2	2 8	-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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			
08	53239	X	53239	-0-	-0-	53236	2	3 9 N	3	3 8	-0-
09	49680	X	45839	-0-	-3841	45836	2	3 9 N	3	3 8	-0-
10	52545	X	47644	-0-	-4901	47644	2	N	-0-		-0-
11	51510	X	47265	-0-	-4245	47264	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	53227	X	51010	-0-	-2217	51008	2	2 9 N	2	2 8	-0-
01	53227	X	50544	-0-	-2683	50544	2	N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682			
08	19344	X	13709	-0-	-5635	13708	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	18720	X	7108	-0-	-11612	7108	2	N	-0-		-0-
10	17794	X	14808	-0-	-2986	14808	2	N	-0-		-0-
11	17220	X	15666	-0-	-1554	15665	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	15344	X	15344	-0-	-0-	15343	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	14818	X	13191	-0-	-1627	13190	2	1 9 N	1	1 8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MCMURREY-STATE UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948 - 17950	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12245 X	11437	-0-	-808	-0-	11437 2	N	-0-			-0-
09	11040 X	11019	-0-	-21	-0-	11019 2	N	-0-			-0-
10	11718 X	11635	-0-	-83	-0-	11635 2	N	-0-			-0-
11	11340 X	10601	-0-	-739	-0-	10601 2	N	-0-			-0-
12	11718 X	11109	-0-	-609	-0-	11109 2	N	-0-			-0-
01	11625 X	10851	-0-	-774	-0-	10851 2	N	-0-			-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17942 - 17948	
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400		PERF.18124 - 18136	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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	
08	27606 X	27606	-0-	-0-	-0-	27603 2	3 9 N	3	3 8		-0-
09	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	25583 2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	25581 X	25581	-0-	-0-	-0-	25580 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	26730 X	22101	-0-	-4629	-0-	22099 2	2 9 N	2	2 8		-0-
12	28469 X	28469	-0-	-0-	-0-	28467 2	2 9 N	2	2 8		-0-
01	27621 X	25149	-0-	-2472	-0-	25147 2	2 9 N	2	2 8		-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250		PERF.17688 - 18202	
08	41530 X	41530	-0-	-0-	-0-	41529 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	31378 X	31378	-0-	-0-	-0-	31377 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	31817 X	31817	-0-	-0-	-0-	31817 2		-0-			-0-
11	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-	26942 2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	25585 2		-0-			-0-
*01	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	43238 2	1 9 N	1	1 8		-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15734 - 17508	
08	40839 X	40839	-0-	-0-	-0-	40838 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	41927 X	41927	-0-	-0-	-0-	41926 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	42049 X	42049	-0-	-0-	-0-	42048 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	40110 X	38082	-0-	-2028	-0-	38081 2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	41447 X	30859	-0-	-10588	-0-	30858 2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	41447 X	22462	-0-	-18985	-0-	22461 2	1 9 N	1	1 8		-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330		PERF.18268 - 18274	
08	4681 X	1018	-0-	-3663	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
09	8010 X	1098	-0-	-6912	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
10	8277 X	150	-0-	-8127	-0-	150 2		N	-0-		-0-
11	8010 X	121	-0-	-7889	-0-	121 2		N	-0-		-0-
12	1147 X	605	-0-	-542	-0-	605 2		N	-0-		-0-
01	1147 X	557	-0-	-590	-0-	557 2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5859 X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	3980	-0-	-1690	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	204	-0-	-5655	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
 LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

08	21580 X	5826	-0-	-15754	-0-	125	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	138	1	5248	2	N	-0-					-0-
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	11	1	4772	2	N	-0-					-0-
11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	9	1	4449	2	N	-0-					-0-
12	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	320	1	7813	2	N	-0-					-0-
*01	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	257	1	11043	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425																
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848																
08		14B2 EXT	623	-0-	623	623	623	2			N	-0-				34
09		14B2 EXT	64	-0-	64	687	64	2			N	-0-				34
10		937 X	250	-0-	-687	-0-	250	2			N	-0-				34
11		600 N	167	-0-	-433	-0-	165	2	2	9	N	2				36
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				36
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-				36

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209																
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463																
08		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-				-0-
09		1680 N	1445	-0-	-235	-0-	1445	2			N	-0-				-0-
10		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	1		-0-
12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	2	2	9	N	2	2	1		-0-
*01		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-				-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216																
08		1519 X	430	-0-	-1089	-0-	430	2			N	-0-				-0-
09		1290 X	416	-0-	-874	-0-	416	2			N	-0-				-0-
10		651 X	284	-0-	-367	-0-	284	2			N	-0-				-0-
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	2	1		-0-
12		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2951	2	8	9	N	7	7	1		-0-
*01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	1		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205																
08		5487 X	3550	-0-	-1937	-0-	3550	2			N	-0-				-0-
09		5310 X	1706	-0-	-3604	-0-	1706	2			N	-0-				-0-
10		5487 X	83	-0-	-5404	-0-	83	2			N	-0-				-0-
11		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-				-0-
12		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7511	2	1	9	N	1	1	1		-0-
*01		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-				-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397																
08		217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-				-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
10		341 N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-				-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
12		248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-				-0-
*01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.// 714209									
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	5642 X	2694	-0-	-2948	-0-	2694	2	N	-0-		-0-
09	5460 X	1038	-0-	-4422	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
10	5642 X	288	-0-	-5354	-0-	288	2	N	-0-		-0-
11	3810 X	595	-0-	-3215	-0-	595	2	N	-0-		-0-
12	2697 X	483	-0-	-2214	-0-	483	2	N	-0-		-0-
01	2697 X	472	-0-	-2225	-0-	472	2	N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566			
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		-0-
09	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		-0-
10	1581 X	1513	-0-	-68	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
11	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		-0-
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-		-0-
*01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-		-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621			
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2	N	-0-		-0-
09	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2	N	-0-		-0-
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2	N	-0-		-0-
11	4560 X	3855	-0-	-705	-0-	3855	2	N	-0-		-0-
12	5270 X	4054	-0-	-1216	-0-	4054	2	N	-0-		-0-
01	5270 X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	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			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830			
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
10	961 N	250	-0-	-711	-0-	250	2	N	-0-		-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418			
08	5611 X	1806	-0-	-3805	-0-	1806	2	N	-0-		-0-
09	4650 X	1805	-0-	-2845	-0-	1805	2	N	-0-		-0-
10	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-		-0-
11	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2	N	-0-		-0-
12	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12291	2	2 9 N	2	2 1	-0-
*01	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	17523	2	1 9 N	1	1 1	-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.// 714209										
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900		PERF.16206 - 18604		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-	-0-	
09	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-	-0-	
10	2108 X	1474	-0-	-634	-0-	1474	2		N	-0-	-0-	
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-	-0-	
12	3100 N	5630	-0-	2530	-0-	2530	2		N	-0-	-0-	
*01	3100 N	5119	-0-	2019	-0-	4549	2		N	-0-	-0-	

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388		PERF.16996 - 17004		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16050 - 16355		
08	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	13975	2	1 9	N	1	-0-	
09	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		N	-0-	-0-	
10	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2		N	-0-	-0-	
11	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2		N	-0-	-0-	
12	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2		N	-0-	-0-	
*01	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2		N	-0-	-0-	

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308 - 18589		
08	39060 X	27763	-0-	-11297	-0-	27762	2	1 9	N	1	-0-	
09	37800 X	24731	-0-	-13069	-0-	24730	2	1 9	N	1	-0-	
10	39060 X	21092	-0-	-17968	-0-	21091	2	1 9	N	1	-0-	
11	31304 X	31304	-0-	-0-	-0-	31304	2		N	-0-	-0-	
12	30690 X	29597	-0-	-1093	-0-	29593	2	4 9	N	4	-0-	
*01	32283 X	32283	-0-	-0-	-0-	32283	2		N	-0-	-0-	

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16485 - 18831		
08	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	19591	2	1 9	N	1	-0-	
09	35013 X	35013	-0-	-0-	-0-	35010	2	3 9	N	3	-0-	
10	36857 X	36857	-0-	-0-	-0-	36856	2	1 9	N	1	-0-	
11	35191 X	35191	-0-	-0-	-0-	35189	2	2 9	N	2	-0-	
12	34634 X	34634	-0-	-0-	-0-	34630	2	4 9	N	4	-0-	
*01	28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	28479	2	2 9	N	2	-0-	

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671		PERF.18164 - 18527		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	22	2		N	-0-	-0-	
*01	29 X	7	-0-	-22	-0-	7	2		N	-0-	-0-	

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794		PERF.16488 - 17012		
08	32178 X	30139	-0-	-2039	-0-	30138	2	1 9	N	1	-0-	
09	31140 X	27018	-0-	-4122	-0-	27017	2	1 9	N	1	-0-	
10	32178 X	25912	-0-	-6266	-0-	25912	2		N	-0-	-0-	
11	29160 X	23183	-0-	-5977	-0-	23183	2		N	-0-	-0-	
12	30132 X	29846	-0-	-286	-0-	29844	2	2 9	N	2	-0-	
01	30132 X	28103	-0-	-2029	-0-	28102	2	1 9	N	1	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//		714209										
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	19491	PERF.17272 - 18118			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-		-0-		
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-		-0-		
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			N	-0-		-0-		
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			N	-0-		-0-		
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-		-0-		
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			N	-0-		-0-		

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315 - 18396			
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2			N	-0-		-0-		
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2			N	-0-		-0-		
10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-		-0-		
11	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2			N	-0-		-0-		
12	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620 2			N	-0-		-0-		
*01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2			N	-0-		-0-		

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		RAINBOLT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760
08	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	15179 2			N	-0-		-0-		
09	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14946 2			N	-0-		-0-		
10	8928 X	7639	-0-	-1289	-0-	7639 2			N	-0-		-0-		
11	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144 2			N	-0-		-0-		
12	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10963 2			N	-0-		-0-		
*01	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490 2			N	-0-		-0-		

CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003			
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-		-0-		
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2			N	-0-		-0-		
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-		-0-		
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	942 2	1 9		N	1	1 8	-0-		
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-		-0-		
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-		-0-		

RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		LION HEART		WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-		-0-		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-		-0-		
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6200 X	3880	-0-	-2320	-0-	3880	2			N	-0-				-0-
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-				-0-
10	5642 X	4566	-0-	-1076	-0-	4566	2			N	-0-				-0-
11	5280 X	5062	-0-	-218	-0-	5062	2			N	-0-				-0-
12	6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	5046	2			N	-0-				-0-
01	6107 X	5163	-0-	-944	-0-	5163	2			N	-0-				-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

08	6355 X	5676	-0-	-679	-0-	5673	2	3	9	N	3	3	1		-0-
09	6150 X	5409	-0-	-741	-0-	5407	2	2	9	N	2	2	1		-0-
10	6107 X	5108	-0-	-999	-0-	5108	2			N	-0-				-0-
11	5760 X	5614	-0-	-146	-0-	5611	2	3	9	N	3	3	1		-0-
12	5673 X	5562	-0-	-111	-0-	5566	2	6	9	N	5	5	1		-0-
*01	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6080	2	3	9	N	3	3	1		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

08	341 N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-				-0-
09	720 N	228	-0-	-492	-0-	228	2			N	-0-				-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	1		-0-
*01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLLMAN (7777)		//CONT.//		42227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
TEXANA OPERATING COMPANY				844253											
ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7777 - 7792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3	1	3182	2	N	3			68
09		2700 X	1077	-0-	-1623	-0-	3	9	1073	2	N	2			70
10		2790 X	715	-0-	-2075	-0-	2	1	713	2	N	-0-			70
11		3090 X	2507	-0-	-583	-0-	3	1	2504	2	N	-0-			70
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3	1	3626	2	N	3			73
01		3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3	9	3047	2	N	7			80
							8	9							
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)				44580 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
CARPENTER, BH B				WELL #:	1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3728 - 3736		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
IVANHOE, WEST (RODESSA)				44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
JOB# #1				WELL #:	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	6507 - 6517		
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			37
09		180 N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-			37
10		186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-	5	5	32
11		150 N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-	5	5	27
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			27
*01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			27
RIVIERA OPERATING, LLC				714314											
MILLER, A.H.				WELL #:	2	RRCID ->	159564	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6422 - 6438		
08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	304	1	3162	2	N	77			154
							85	9							
09		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	296	1	2946	2	N	-0-			154
10		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	304	1	3064	2	N	-0-			154
11		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	310	1	3131	2	N	-0-			154
12		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	316	1	3260	2	N	103			257
							113	9							
*01		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	307	1	3307	2	N	17	181	1	93
							19	9							
SMYTHE, E.L.				WELL #:	7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6454 - 6472		
08		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356										
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6542 -	6552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			11
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	N	-0-			11
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			11
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			11
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			11
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BEDDINGFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15287 -	15387		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15078 -	15280		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
SHARP, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9502 -	9590		
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			84
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			84
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			84
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			84
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			84
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			84

HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF. 9596 -	9649		
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			60
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			60
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	-2			62
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			62
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2			64
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1			65

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9516 -	9621		
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			54
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			54
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	100	3	7	9	N	6			60
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	109	3	6	9	N	5			65
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	N	2			67
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	N	4			71

 JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			86
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			86
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			86
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-			86
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			86
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			86

 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

 BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			114

 CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

 CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

 SCOTT, A. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225							
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 137061	COMPL. DATE 12/26/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9404	- 9770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 137374	COMPL. DATE 01/22/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9418	- 9789		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 138185	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9439	- 9784		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	18 N	-18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 138186	COMPL. DATE 04/27/1991	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 9381	- 9745		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 138187	COMPL. DATE 08/24/1991	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8707	- 8845		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 140738	COMPL. DATE 12/15/1991	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9559	- 9840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1					195
09		990 N	822	-0-	-168	-0-	-0-	796	3	26	9	N	24	179	1			40
10		806 N	748	-0-	-58	-0-	-0-	728	3	20	9	N	18					58
11		990 N	854	-0-	-136	-0-	-0-	846	3	8	9	N	7					65
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3	14	9	N	13					78
*01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3	21	9	N	19					97

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					117
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					117
10		589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-	519	3			N	-0-					117
11		600 N	508	-0-	-92	-0-	-0-	508	3			N	-0-					117
12		589 N	549	-0-	-40	-0-	-0-	549	3			N	-0-					117
*01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	N	3					51
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	N	3					54
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3			N	-0-					54
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	3			N	-0-					54
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3			N	-0-					54
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	3			N	-0-					54

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2883 X	2783	-0-	-100	-0-	2783	3	N	-0-		-0-
09	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3	N	-0-		-0-
10	2883 X	2787	-0-	-96	-0-	2787	3	N	-0-		-0-
11	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	2748	3	N	-0-		-0-
12	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2746	3	N	-0-		-0-
01	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3	N	-0-		-0-

GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999			TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485		
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	671	3	1 9	N	1	80
09	720 N	483	-0-	-237	-0-	483	3		N	-0-	80
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-	80
11	660 N	437	-0-	-223	-0-	437	3		N	-0-	80
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	420	3	2 9	N	2	82
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3		N	-0-	82

MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	117
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	117
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-	117
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	117
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-	117
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	117

HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394		
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1696	3	6 9	N	5	195
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	3	2 9	N	2	197
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1446	3	3 9	N	3	200
11	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	1354	3		N	-0-	200
12	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1426	3	8 9	N	7	207
*01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-	207

HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370		
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	3	9 9	N	8	95
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	3	15 9	N	14	109
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	3	4 9	N	4	113
11	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1281	3	2 9	N	2	115
12	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	1036	3		N	-0-	115
01	1395 N	972	-0-	-423	-0-	970	3	2 9	N	2	117

HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396		
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	3	1 9	N	1	181
09	1110 N	997	-0-	-113	-0-	995	3	2 9	N	2	183
10	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1191	3	3 9	N	3	186
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3		N	-0-	186
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	976	3	4 9	N	4	190
01	1209 N	934	-0-	-275	-0-	931	3	3 9	N	3	193

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2687	3	3	9	N	3	146
09	2460 N	2190	-0-	-270	-0-	2187	3	3	9	N	3	149
10	2511 N	2255	-0-	-256	-0-	2253	3	2	9	N	2	151
11	2460 N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	3			N	-0-	151
12	2263 N	1348	-0-	-915	-0-	1348	3			N	-0-	151
01	2263 N	1105	-0-	-1158	-0-	1104	3	1	9	N	1	152

HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314			
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2083	3	22	9	N	20	59
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1847	3	24	9	N	22	81
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1748	3	20	9	N	18	99
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	3	17	9	N	15	114
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3	117
*01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	3	4	9	N	4	121

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327			
08	1426 N	1013	-0-	-413	-0-	1013	3			N	-0-	125
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	3	4	9	N	4	129
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2	131
11	990 N	658	-0-	-332	-0-	658	3			N	-0-	131
12	1798 N	1096	-0-	-702	-0-	1096	3			N	-0-	131
01	1612 N	524	-0-	-1088	-0-	524	3			N	-0-	131

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450			
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	3	1	9	N	1	201
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2418	3	2	9	N	2	203
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2	205
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2407	3	2	9	N	2	207
12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	N	11	218
*01	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-	218

SHARP, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314			
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3943	3	70	9	N	64	124
09	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3556	3	41	9	N	37	161
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3347	3	33	9	N	30	191
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2868	3	26	9	N	24	215
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	3	11	9	N	10	225
*01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3299	3	20	9	N	18	76

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330			
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1640	3	10	9	N	9	138
09	1500 N	1364	-0-	-136	-0-	1352	3	12	9	N	11	149
10	1674 N	1425	-0-	-249	-0-	1423	3	2	9	N	2	151
11	1590 N	1036	-0-	-554	-0-	1035	3	1	9	N	1	152
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3	155
*01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	3	1	9	N	1	156

SHARP, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322			
08	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1567	3	17	9	N	15	151
09	1710 N	1464	-0-	-246	-0-	1440	3	24	9	N	22	173
10	1674 N	1454	-0-	-220	-0-	1429	3	25	9	N	23	196
11	1530 N	984	-0-	-546	-0-	981	3	3	9	N	3	199
12	1519 N	1130	-0-	-389	-0-	1129	3	1	9	N	1	200
01	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1036	3	1	9	N	1	201

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	239	-0-	-319	-0-	224 3	15 9	N	14			99
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	103 3	10 9	N	9			108
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3		N	-0-			108
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 3	6 9	N	5			113
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230 3	6 9	N	5			118
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137 3	6 9	N	5			123

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

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-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

08	1643 X	576	-0-	-1067	-0-	576 2		Y	-0-			130
09	1770 X	495	-0-	-1275	-0-	495 2		Y	-0-			130
10	1829 X	469	-0-	-1360	-0-	469 2		Y	-0-			130
11	1770 X	1716	-0-	-54	-0-	1716 2		Y	-0-			130
12	1178 X	554	-0-	-624	-0-	554 2		Y	-0-			130
01	589 X	460	-0-	-129	-0-	460 2		Y	-0-			130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
11	420 N	185	-0-	-235	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2		Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10180 - 10788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1302 N	655	-0-	-647	-0-	655 2		Y	-0-		157
09		1410 N	508	-0-	-902	-0-	508 2		Y	-0-		157
10		899 N	423	-0-	-476	-0-	423 2		Y	-0-		157
11		630 N	346	-0-	-284	-0-	346 2		Y	-0-		157
12		527 N	338	-0-	-189	-0-	338 2		Y	-0-		157
01		434 N	296	-0-	-138	-0-	296 2		Y	-0-		157

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	9932 - 10172
08		3100 N	3148	-0-	48	48	3148 2		Y	-0-		38
09		2865 N	2817	-0-	-48	-0-	2817 2		Y	-0-		38
10		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		Y	-0-		38
11		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		Y	-0-		38
12		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		Y	-0-		38
*01		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		Y	-0-		38

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	10182 - 11008
08		1271 X	933	-0-	-338	-0-	933 2		Y	-0-		30
09		1230 X	797	-0-	-433	-0-	797 2		Y	-0-		30
10		1271 X	734	-0-	-537	-0-	734 2		Y	-0-		30
11		930 X	674	-0-	-256	-0-	674 2		Y	-0-		30
12		930 X	614	-0-	-316	-0-	614 2		Y	-0-		30
01		930 X	624	-0-	-306	-0-	624 2		Y	-0-		30

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10116 - 10581
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10325 - 10572
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-		72
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-		72
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		72
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		72
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		72
*01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		72

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9929 - 10766
08		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 2		Y	-0-		192
09		4200 X	4081	-0-	-119	-0-	4081 2		Y	-0-		192
10		4278 X	4091	-0-	-187	-0-	4091 2		Y	-0-		192
11		4320 X	4015	-0-	-305	-0-	4015 2		Y	-0-		192
12		4464 X	3693	-0-	-771	-0-	3691 2	2 9	Y	2		194
01		4464 X	2509	-0-	-1955	-0-	2509 2		Y	-0-		194

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10007 - 10530
08		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		Y	-0-		42
09		2490 X	2385	-0-	-105	-0-	2385 2		Y	-0-		42
10		2542 X	2463	-0-	-79	-0-	2463 2		Y	-0-		42
11		2520 X	2318	-0-	-202	-0-	2318 2		Y	-0-		42
12		2604 X	2380	-0-	-224	-0-	2380 2		Y	-0-		42
01		2604 X	2342	-0-	-262	-0-	2342 2		Y	-0-		42

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143								
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		5	RRCID ->	228221	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10371 - 10467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2			Y	-0-		37
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2			Y	-0-		37
10		1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539 2			Y	-0-		37
11		1680 N	1469	-0-	-211	-0-	1469 2			Y	-0-		37
12		1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1531 2			Y	-0-		37
01		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533 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	
08		434 X	363	-0-	-71	-0-	361 2	2 9		Y	2		102
09		420 X	406	-0-	-14	-0-	406 2			Y	-0-		102
10		434 X	314	-0-	-120	-0-	314 2			Y	-0-		102
11		420 X	380	-0-	-40	-0-	380 2			Y	-0-		102
12		434 X	357	-0-	-77	-0-	357 2			Y	-0-		102
01		434 X	357	-0-	-77	-0-	357 2			Y	-0-		102

CARLISLE, J. C. GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9999 - 11021	
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3430 2	4 9		Y	4		37
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2			Y	-0-		37
10		3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3180 2			Y	-0-		37
11		3330 X	3039	-0-	-291	-0-	3039 2			Y	-0-		37
12		3441 X	3130	-0-	-311	-0-	3130 2			Y	-0-		37
01		3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099 2			Y	-0-		37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID ->	230446	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 9965 - 11001	
08		1612 X	1609	-0-	-3	-0-	1609 2			Y	-0-		27
09		1560 X	1444	-0-	-116	-0-	1444 2			Y	-0-		27
10		1612 X	1310	-0-	-302	-0-	1310 2			Y	-0-		27
11		1560 X	1214	-0-	-346	-0-	1214 2			Y	-0-		27
12		1612 X	1063	-0-	-549	-0-	1063 2			Y	-0-		27
01		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094 2			Y	-0-		27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	230704	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10356 - 11020	
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-

BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		6	RRCID ->	232155	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10627 - 10957	
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-

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10102 - 10820	
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2			Y	-0-		32
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2			Y	-0-		32
10		2046 N	1813	-0-	-233	-0-	1813 2			Y	-0-		32
11		2040 N	1588	-0-	-452	-0-	1588 2			Y	-0-		32
12		2046 N	1832	-0-	-214	-0-	1832 2			Y	-0-		32
01		1798 N	1403	-0-	-395	-0-	1403 2			Y	-0-		32

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819												
08		682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2			Y	117
09		600 N	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	117
10		589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	117
11		570 N	470	-0-	-100	-0-	470	2			Y	117
12		496 N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	117
01		527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	117

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992												
08		4154 X	3930	-0-	-224	-0-	3930	2			Y	154
09		4020 X	2548	-0-	-1472	-0-	2548	2			Y	154
10		3999 X	1421	-0-	-2578	-0-	1421	2			Y	154
11		3840 X	880	-0-	-2960	-0-	880	2			Y	154
12		3968 X	2424	-0-	-1544	-0-	2424	2			Y	154
01		3937 X	342	-0-	-3595	-0-	342	2			Y	154

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821												
08		1302 N	908	-0-	-394	-0-	908	2			Y	27
09		1230 N	538	-0-	-692	-0-	538	2			Y	27
10		1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	2			Y	27
11		870 N	669	-0-	-201	-0-	669	2			Y	27
12		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	27
01		961 N	539	-0-	-422	-0-	539	2			Y	27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010												
08		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-
09		450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-
11		390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-
12		434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-
01		527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2			Y	-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700												
08		1519 X	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			Y	103
09		1470 X	1167	-0-	-303	-0-	1167	2			Y	103
10		1643 X	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			Y	103
11		1590 X	1294	-0-	-296	-0-	1294	2			Y	103
12		1643 X	930	-0-	-713	-0-	930	2			Y	103
01		1209 X	930	-0-	-279	-0-	930	2			Y	103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742												
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	86
09		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			Y	86
10		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			Y	86
11		1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			Y	86
12		1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			Y	86
*01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	86

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10108 - 10768		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	3345	2	Y	-0-			159
09		3120 X	3112	-0-	-8	-0-	-0-	3109	2	Y	3	9		162
10		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	-0-	3199	2	Y	-0-			162
11		3210 X	2946	-0-	-264	-0-	-0-	2946	2	Y	-0-			162
12		3317 X	3106	-0-	-211	-0-	-0-	3106	2	Y	-0-			162
01		3317 X	3176	-0-	-141	-0-	-0-	3176	2	Y	-0-			162

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 241816		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10658 - 10940		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10341 - 10972		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10242 - 10986		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10354 - 11021		
08		713 N	659	-0-	-54	-0-	-0-	659	2	Y	-0-			57
09		780 N	623	-0-	-157	-0-	-0-	623	2	Y	-0-			57
10		775 N	612	-0-	-163	-0-	-0-	612	2	Y	-0-			57
11		630 N	535	-0-	-95	-0-	-0-	535	2	Y	-0-			57
12		651 N	548	-0-	-103	-0-	-0-	548	2	Y	-0-			57
01		620 N	509	-0-	-111	-0-	-0-	509	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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253																
08	1271	X	506	-0-	-765	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			160
09	1230	X	98	-0-	-1132	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			160
10	1271	X	67	-0-	-1204	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			160
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-			160
12	744	X	635	-0-	-109	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			160
01	496	X	215	-0-	-281	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			160

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719																
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	-0-	6235	2	48	9	Y	44	177	1	69
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	-0-	6036	2		7	9	Y			75
10	6169	X	5889	-0-	-280	-0-	-0-	5883	2		6	9	Y			80
11	6090	X	5217	-0-	-873	-0-	-0-	5217	2				Y			80
12	6293	X	4476	-0-	-1817	-0-	-0-	4476	2				Y			80
01	6293	X	3003	-0-	-3290	-0-	-0-	3003	2				Y			80

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661																
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	-0-	1360	2				Y			38
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	-0-	1268	2				Y			38
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	-0-	1269	2				Y			38
11	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	-0-	1209	2				Y			38
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2				Y			38
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	-0-	1257	2				Y			38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792																
08	2046	X	990	-0-	-1056	-0-	-0-	990	2				Y			137
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	3958	2				Y			137
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	2				Y			137
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	2				Y			137
12	4092	X	1830	-0-	-2262	-0-	-0-	1830	2				Y			137
01	4092	X	1481	-0-	-2611	-0-	-0-	1481	2				Y			137

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950																
08	3224	X	674	-0-	-2550	-0-	-0-	674	2				Y			50
09	2460	X	487	-0-	-1973	-0-	-0-	487	2				Y			50
10	1891	X	383	-0-	-1508	-0-	-0-	383	2				Y			50
11	1440	X	316	-0-	-1124	-0-	-0-	316	2				Y			50
12	899	X	365	-0-	-534	-0-	-0-	365	2				Y			50
01	682	X	251	-0-	-431	-0-	-0-	251	2				Y			50

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-	50
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-	50
10		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2		Y	-0-	50
11		1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2		Y	-0-	50
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-	50
01		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	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												
08		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-	70
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-	70
10		1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1674	2		Y	-0-	70
11		1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1558	2		Y	-0-	70
12		1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2		Y	-0-	70
01		1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558	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												
08		3999 X	3888	-0-	-111	-0-	3888	2		Y	-0-	187
09		3870 X	2110	-0-	-1760	-0-	2110	2		Y	-0-	187
10		3813 X	1702	-0-	-2111	-0-	1702	2		Y	-0-	187
11		3750 X	1794	-0-	-1956	-0-	1794	2		Y	-0-	187
12		3875 X	1895	-0-	-1980	-0-	1895	2		Y	-0-	187
01		3875 X	3685	-0-	-190	-0-	3685	2		Y	-0-	187

XTO ENERGY INC. 945936												
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A												
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-	30
09		600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2		Y	-0-	30
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		Y	-0-	30
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-	30
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-	30
*01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	640	2	41 9	Y	37	67

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322												
08		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-	72
09		2400 N	2333	-0-	-67	-0-	2333	2		N	-0-	72
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-	72
11		2370 N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2		N	-0-	72
12		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-	72
*01		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2433	2	121 9	N	110	182

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												
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	-0-
10		279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3		N	-0-	-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-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						
08	6913	X	5663	-0-	-1250	-0-	5663	2				N	-0-					-0-
09	6690	X	5772	-0-	-918	-0-	5771	2	1	9		N	1	1	8			-0-
10	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	5814	2				N	-0-					-0-
11	6270	X	5524	-0-	-746	-0-	5524	2				N	-0-					-0-
12	5952	X	5459	-0-	-493	-0-	5458	2	1	9		N	1	1	8			-0-
01	5952	X	5254	-0-	-698	-0-	5253	2	1	9		N	1	1	8			-0-

AKINS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.	14864 - 15387						
08	1271	N	960	-0-	-311	-0-	960	2				N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2				N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9		N	1	1	8			-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2				N	-0-					-0-
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	2				N	-0-					-0-
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9		N	2	2	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	17088	PERF.	14020 - 16886						
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4482	2	1	9		N	1	1	8			-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2				N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	2	1	9		N	1	1	8			-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2				N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3804	2	1	9		N	1	1	8			-0-
*01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9		N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	16760	PERF.	15525 - 15864						
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14340	2	1	9		N	1	1	8			-0-
09	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2				N	-0-					-0-
10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2				N	-0-					-0-
11	13890	X	10874	-0-	-3016	-0-	10873	2	1	9		N	1	1	8			-0-
12	14973	X	11702	-0-	-3271	-0-	11702	2				N	-0-					-0-
01	14973	X	13632	-0-	-1341	-0-	13632	2				N	-0-					-0-

S. MCLEAN			WELL #:	B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16620	PERF.	15920 - 15930						
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2				N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	16046 - 16054						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC BRUNETTE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540						
08	9920 X	9568	-0-	-352	-0-	9568	2			N	-0-			-0-
09	9540 X	9153	-0-	-387	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
10	10416 X	9630	-0-	-786	-0-	9629	2	1	9	N	1	8		-0-
11	10080 X	9382	-0-	-698	-0-	9382	2			N	-0-			-0-
12	10416 X	9702	-0-	-714	-0-	9702	2			N	-0-			-0-
*01	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9661	2	1	9	N	1	8		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569						
08	12152 X	11284	-0-	-868	-0-	11284	2			N	-0-			-0-
09	11760 X	9244	-0-	-2516	-0-	9243	2	1	9	N	1	8		-0-
10	12152 X	7178	-0-	-4974	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
11	11760 X	3071	-0-	-8689	-0-	3071	2			N	-0-			-0-
12	12152 X	8310	-0-	-3842	-0-	8308	2	2	9	N	2	8		-0-
01	11284 X	7248	-0-	-4036	-0-	7247	2	1	9	N	1	8		-0-
WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526						
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3586	2	1	9	N	1	8		-0-
10	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
11	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
12	2945 X	2781	-0-	-164	-0-	2780	2	1	9	N	1	8		-0-
01	2945 X	2219	-0-	-726	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878 - 16027						
08	3565 X	2927	-0-	-638	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4333	2	1	9	N	1	8		-0-
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3713	2	1	9	N	1	8		-0-
12	3565 X	2293	-0-	-1272	-0-	2292	2	1	9	N	1	8		-0-
01	3565 X	2238	-0-	-1327	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15494 - 16414						
08	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
09	3330 X	2472	-0-	-858	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-			-0-
12	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
01	3441 X	2502	-0-	-939	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121 - 15801						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535		PERF.15406 - 16057				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15036 - 15701				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	6169	X	4664	-0-	-1505	-0-	4663	2	1	9	N	1	1	8
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-		-0-
10	5084	X	2157	-0-	-2927	-0-	2157	2			N	-0-		-0-
11	4920	X	4725	-0-	-195	-0-	4725	2			N	-0-		-0-
12	5766	X	5012	-0-	-754	-0-	5012	2			N	-0-		-0-
01	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	4989	2	1	9	N	1	1	8

MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044		PERF.15435 - 15679				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M	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
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

08	23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	23190	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	21022	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	20712 X	20712	-0-	-0-	-0-	20711	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	20986	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	20839	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17353	2	1 9	N	1	1 8		-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

08	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6859	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6126	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	4154 X	4066	-0-	-88	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5739	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5252	2	1 9	N	1	1 8		-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3100 N	32609	-0-	29509	-0-	29509	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*01	3100 N	40528	-0-	37428	-0-	66937	2	3 9	N	3	3 8		-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

08	2480 N	2337	-0-	-143	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
09	2430 N	2187	-0-	-243	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2233	-0-	-309	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2109	-0-	-141	-0-	2108	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	2263 N	2140	-0-	-123	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	10230 X	8861	-0-	-1369	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	9570 X	8638	-0-	-932	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
10	9734 X	8647	-0-	-1087	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	9030 X	7799	-0-	-1231	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8928 X	7737	-0-	-1191	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
01	8928 X	7460	-0-	-1468	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551								
08	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	5785	-0-	-167	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	5578	-0-	-182	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5952 X	4847	-0-	-1105	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	5952 X	3808	-0-	-2144	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	19709 X	19709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19706	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	22020 X	18799	-0-	-3221	-0-	-0-	-0-	18797	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	22754 X	16185	-0-	-6569	-0-	-0-	-0-	16184	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	22020 X	14579	-0-	-7441	-0-	-0-	-0-	14577	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	19716 X	16152	-0-	-3564	-0-	-0-	-0-	16150	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	19716 X	15746	-0-	-3970	-0-	-0-	-0-	15745	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778							
08	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10842	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10105	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-			-0-
11	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11948	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12156	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	11315 X	8839	-0-	-2476	-0-	-0-	-0-	8838	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490							
08	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8149	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7895	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-			-0-
11	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-			-0-
12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-			-0-
*01	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7797	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174							
08	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15942	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15476	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15887	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12775	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12647	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	8525 X	6104	-0-	-2421	-0-	-0-	-0-	6102	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							
08	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
10	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	26019 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		24240 X	22447	-0-	-1793	-0-	22446 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		24397 X	20944	-0-	-3453	-0-	20944 2		N	-0-		-0-
11		25170 X	14824	-0-	-10346	-0-	14823 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	28252 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		26009 X	20834	-0-	-5175	-0-	20832 2	2 9	N	2	2 8	-0-

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248		
08		18259 X	17757	-0-	-502	-0-	17757 2		N	-0-		-0-
09		17790 X	17350	-0-	-440	-0-	17350 2		N	-0-		-0-
10		18383 X	17263	-0-	-1120	-0-	17263 2		N	-0-		-0-
11		17790 X	17233	-0-	-557	-0-	17232 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		18166 X	18040	-0-	-126	-0-	18039 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		17918 X	17776	-0-	-142	-0-	17775 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675		
08		13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	13534 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		14880 X	9762	-0-	-5118	-0-	9762 2		N	-0-		-0-
10		16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	16786 2		N	-0-		-0-
11		15780 X	15407	-0-	-373	-0-	15405 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		16306 X	14162	-0-	-2144	-0-	14161 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		16771 X	15046	-0-	-1725	-0-	15046 2		N	-0-		-0-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778		
08		12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12789 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		12120 X	10370	-0-	-1750	-0-	10369 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		12524 X	12127	-0-	-397	-0-	12126 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		12390 X	9970	-0-	-2420	-0-	9969 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		12803 X	12243	-0-	-560	-0-	12241 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		12803 X	12437	-0-	-366	-0-	12436 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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		
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-		-0-
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-		-0-
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
*01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

08	39892 X	39892	-0-	-0-	-0-	39890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	38252 X	38252	-0-	-0-	-0-	38251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	39058 X	39058	-0-	-0-	-0-	39056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	37492 X	37492	-0-	-0-	-0-	37490	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	39119 X	39119	-0-	-0-	-0-	39118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	38750 X	38750	-0-	-0-	-0-	38748	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

08	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
10	8525 X	7587	-0-	-938	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
11	8250 X	8201	-0-	-49	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10215	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

08	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
09	9540 X	7788	-0-	-1752	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	9858 X	9010	-0-	-848	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
11	9540 X	8119	-0-	-1421	-0-	8118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9827 X	8018	-0-	-1809	-0-	8017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9827 X	4369	-0-	-5458	-0-	4368	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

08	6417 X	4697	-0-	-1720	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	3325	-0-	-2585	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4712 X	3089	-0-	-1623	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
*01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8035	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

08	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5472	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LAXSON		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416		- 15691						
08	26102 X	24687	-0-	-1415	-0-	24686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27829 X	27829	-0-	-0-	-0-	27827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	27521	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	27521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	33104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	33129 X	33129	-0-	-0-	-0-	33128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512		- 16250						
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	1	1	8			-0-
09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
10	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
12	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8339 X	7435	-0-	-904	-0-	7434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296		- 15826						
08	17143 X	2348	-0-	-14795	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
09	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	21638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17143 X	14529	-0-	-2614	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
11	16590 X	12590	-0-	-4000	-0-	12589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17143 X	12304	-0-	-4839	-0-	12303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037		- 15765						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290		- 15552						
08	11284 X	10092	-0-	-1192	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10110 X	9944	-0-	-166	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
10	11160 X	8538	-0-	-2622	-0-	8537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10800 X	8347	-0-	-2453	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	11160 X	9583	-0-	-1577	-0-	9582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10261 X	7730	-0-	-2531	-0-	7727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15399		- 16001						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16110		- 16265						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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							
08	7843 X	6701	-0-	-1142	-0-	6700	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	7380 X	4960	-0-	-2420	-0-	4959	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	7130 X	4992	-0-	-2138	-0-	4992	2			N	-0-				-0-
11	6480 X	5171	-0-	-1309	-0-	5170	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6708	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	6696 X	4634	-0-	-2062	-0-	4634	2			N	-0-				-0-

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602							
08	48050 X	27577	-0-	-20473	-0-	27576	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	38700 X	19692	-0-	-19008	-0-	19691	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	29673 X	29673	-0-	-0-	-0-	29672	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	32914 X	32914	-0-	-0-	-0-	32911	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	33542	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*01	35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	35288	2	3	9	N	3	3	8		-0-

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828							
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-				-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186							
08	28954 X	15396	-0-	-13558	-0-	15396	2			N	-0-				-0-
09	27420 X	9610	-0-	-17810	-0-	9609	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	26443 X	14525	-0-	-11918	-0-	14525	2			N	-0-				-0-
11	34340 X	34340	-0-	-0-	-0-	34339	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	31218 X	31218	-0-	-0-	-0-	31217	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*01	29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29074	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2976 N	1351	-0-	-1625	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
09	2430 N	1513	-0-	-917	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3510	-0-	410	410	3510 2		N	-0-			-0-
11	2628 N	2218	-0-	-410	-0-	2217 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
01	2976 X	1661	-0-	-1315	-0-	1661 2		N	-0-			-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3345 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6899 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6735 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5881 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3917 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770 2	1 9	N	1	1 8		-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628		
08	39649 X	20559	-0-	-19090	-0-	20558 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	36390 X	-0-	-0-	-36390	-0-			N	-0-			-0-
10	34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-			N	-0-			-0-
11	31470 X	-0-	-0-	-31470	-0-			N	-0-			-0-
12	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-			N	-0-			-0-
01	20553 X	43	-0-	-20510	-0-	43 2		N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MCLEAN		WELL #:		E 6	RRCID ->	256236	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.14913 - 16084	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	20956 X	7952	-0-	-13004	-0-	7952	2	N	-0-			-0-
09	12390 X	8162	-0-	-4228	-0-	8162	2	N	-0-			-0-
10	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2	N	-0-			-0-
11	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2	N	-0-			-0-
12	8432 X	8386	-0-	-46	-0-	8386	2	N	-0-			-0-
*01	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	15342	2	1 9 N	1	1 8		-0-

S. MCLEAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	256246	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	17570	PERF.15345 - 17010	
08	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10121	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2	N	-0-			-0-
10	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2	N	-0-			-0-
11	6150 X	5439	-0-	-711	-0-	5439	2	N	-0-			-0-
12	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2	N	-0-			-0-
*01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2	N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634										
BEDDINGFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	185453	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 0 - 14354	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
NASH		161634										
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	154327	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	16060	PERF.14160 - 14468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NASH		WELL #:		2	RRCID ->	171439	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14116 - 14476	
08	5797 X	5483	-0-	-314	-0-	5483	3	N	-0-			-0-
09	5490 X	5418	-0-	-72	-0-	5418	3	N	-0-			-0-
10	5642 X	5583	-0-	-59	-0-	5583	3	N	-0-			-0-
11	5400 X	4858	-0-	-542	-0-	4858	3	N	-0-			-0-
12	5611 X	5362	-0-	-249	-0-	5362	3	N	-0-			-0-
01	5611 X	5189	-0-	-422	-0-	5189	3	N	-0-			-0-

NASH		WELL #:		3	RRCID ->	251743	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14131 - 14391	
08	6572 X	6438	-0-	-134	-0-	6438	3	N	-0-			-0-
09	7650 X	6282	-0-	-1368	-0-	6282	3	N	-0-			-0-
10	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3	N	-0-			-0-
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3	N	-0-			-0-
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3	N	-0-			-0-
01	7905 X	6680	-0-	-1225	-0-	6680	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK)
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC
LANE, T. W.

49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
227672

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M.

WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)
REYNOLDS E & P, INC.
PULLIN, W. R.

49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
704466

WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)
PHILLIPS, JACK L. CO.
CARTER BLOXOM UNIT

49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
663109

WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

XTO ENERGY INC.
GERRED, D.E.

945936
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	112	1	3603	2	N	127	182 1	160
						140	9						
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	111	1	3587	2	N	35		195
						39	9						
10	3844 X	3619	-0-	-225	-0-	108	1	3481	2	N	27		222
						30	9						
11	3720 X	3127	-0-	-593	-0-	93	1	3012	2	N	20	187 1	55
						22	9						
12	3844 X	3582	-0-	-262	-0-	107	1	3467	2	N	7		62
						8	9						
01	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	104	1	3353	2	N	36		98
						40	9						
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764				
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		20
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-		20
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-		20
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		20
COKER, ANN SNEED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786				
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	N	12		135
						13	9						
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	N	3		138
						3	9						
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N	28		166
						31	9						
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	4		170
						4	9						
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	667	2	N	1	154 1	17
						1	9						
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	N	3		20
						3	9						
MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723				
08	11439 X	8251	-0-	-3188	-0-	243	1	7843	2	N	150		355
						165	9						
09	11070 X	8425	-0-	-2645	-0-	251	1	8093	2	N	74	352 1	77
						81	9						
10	11439 X	9455	-0-	-1984	-0-	276	1	8917	2	N	238		315
						262	9						
11	10020 X	7273	-0-	-2747	-0-	213	1	6881	2	N	163	185 1	293
						179	9						
12	10354 X	8457	-0-	-1897	-0-	253	1	8175	2	N	26	189 1	130
						29	9						
*01	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	298	1	9601	2	N	179		309
						197	9						

LAC (RODESSA)		50473 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171878		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3379 X	2002	-0-	-1377	-0-	1981 3	21 9	Y		19					87
09		3270 X	2228	-0-	-1042	-0-	2213 3	15 9	Y		14					101
10		2852 X	2566	-0-	-286	-0-	2524 3	42 9	Y		38					139
11		2760 X	2108	-0-	-652	-0-	2036 3	72 9	Y		65	184	1			20
12		2294 X	1681	-0-	-613	-0-	1594 3	87 9	Y		79					99
01		2573 X	1910	-0-	-663	-0-	1910 3		Y		-0-					99

CORBY #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966								
08		465 N	115	-0-	-350	-0-	115 3		Y		-0-					-0-
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		Y		-0-					-0-
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		Y		-0-					-0-
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y		-0-					-0-
12		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		Y		-0-					-0-
*01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		Y		-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976								
ELLIS "B"		WELL #: 2														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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								
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N		-0-					-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N		-0-					-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N		-0-					-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N		-0-					-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N		-0-					-0-
*01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N		-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON								
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850														
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121								
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y		-0-					-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	154 2	3 9	Y		3	3	1			-0-
10		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2		Y		-0-					-0-
11		180 N	39	-0-	-141	-0-	39 2		Y		-0-					-0-
12		155 N	58	-0-	-97	-0-	57 2	1 9	Y		1	1	1			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y		-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024								
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y		-0-					-0-
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	90 2	2 9	Y		2	2	1			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y		-0-					-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y		-0-					-0-
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 2	2 9	Y		2	2	1			-0-
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		Y		-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
WAREING		WELL #:		2		RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 - 7044
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11 9	Y	10	10 1	-0-
10	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-		-0-
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	560	2	11 9	Y	10	10 1	-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-		-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)				51637	666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT		
FDL OPERATING, LLC				263924								
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2		RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732 - 5629
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-		44
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		44
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-		44
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-		44
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-		44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				52733	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752								
GENGE		WELL #:		1		RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.12953 - 12993
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13148 - 13236
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)				53562	075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
HOLMES		WELL #:		1		RRCID ->	169539	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16260	PERF.15692 - 16027
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-		-0-
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	3		N	-0-		-0-
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	3		N	-0-		-0-
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	929	3		N	-0-		-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3		N	-0-		-0-
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3		N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)		53940 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CL&F OPERATING LLC		154789								
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174387		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	638	-0-	-106	-0-	30 1	608 2	N	-0-	119
09	630 N	420	-0-	-210	-0-	12 1	408 2	N	-0-	119
10	1054 N	765	-0-	-289	-0-	37 1	728 2	N	-0-	119
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36 1	687 2	N	-0-	119
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30 1	633 2	N	-0-	119
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	25 1	510 2	N	-0-	119

WRIGHT GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 174906		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)		53940 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CL&F OPERATING LLC		154789								
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067152		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-	22
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	1 1	55 2	N	-0-	22
10	248 N	110	-0-	-138	-0-	5 1	105 2	N	-0-	22
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 2	N	-0-	22
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	N	-0-	22
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	N	-0-	22

JACKSON, M. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, HUGH M.		WELL #: 2		RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961		
08	2582 N	2432	-0-	-150	-0-	113 1	2319 2	N	-0-	252
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	61 1	2139 2	N	-0-	252
10	2759 X	2057	-0-	-702	-0-	100 1	1957 2	N	-0-	252
11	2670 X	1999	-0-	-671	-0-	99 1	1900 2	N	-0-	252
12	2759 X	2044	-0-	-715	-0-	94 1	1932 2	N	16	268
01	2759 X	2306	-0-	-453	-0-	108 1	2148 2	N	45	313
						50 9				

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173432		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1178 #	181	-0-	-997	-0-	181	2		N	-0-		2
09	480 #	144	-0-	-336	-0-	144	2		N	-0-		2
10	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2 9	N	2		4
11	2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2467	2	2 9	N	2		6
12	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1 9	N	1		7
01	2821 #	1568	-0-	-1253	-0-	1562	2	6 9	N	5		12

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

08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-		72
09	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-		72
10	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1670	3	114 9	N	104	171 1	5
11	1680 X	1082	-0-	-598	-0-	1076	3	6 9	N	5		10
12	1736 X	1529	-0-	-207	-0-	1527	3	2 9	N	2		12
*01	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-		12

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		8
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3		N	-0-		8
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-		8
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		8
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-		8
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-		8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820								
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	271	1	3476	2	N	-0-					-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	271	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	176	1	2261	2	N	-0-					-0-
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	135	1	1822	2	N	-0-					-0-
12	2015 X	1432	-0-	-583	-0-	100	1	1332	2	N	-0-					-0-
*01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	310	1	4098	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
PYRAMID LAND		PYRAMID LAND		//CONT.// 120027		WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		
TOTAL DEPTH 11996		PERF.10858		- 10996								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PYRAMID LAND		PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005		
TOTAL DEPTH 12005		PERF.10808		- 11046								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OSBORN		OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000		
TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630		- 10750								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PYRAMID LAND		PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084		
TOTAL DEPTH 12084		PERF.10706		- 10966								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OSBORN		OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005		
TOTAL DEPTH 12005		PERF.10592		- 11864								
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29

LOPER		LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		
TOTAL DEPTH 12025		PERF.10596		- 10854								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPER		LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000		
TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554		- 10762								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	84	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	2	N	-0-					-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	89	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1767 N	969	-0-	-798	-0-	70	1	899	2	N	-0-					27
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					27
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					27
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY		WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	310 N	79	-0-	-231	-0-	6	1	73	2	N	-0-					82
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					82
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	N	-0-					82
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					82
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					82
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	20	1	265	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218859	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943 - 11019	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219817	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782 - 10853	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
WOOD		WELL #: 16		RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22

BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 7		RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE		//CONT.//		54876 050 663109	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	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

ALBERT CYRUS ESTATE <td colspan="2"> <td>WELL #:</td> <td>1</td> <td>RRCID -></td> <td>282155</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>10/15/2015</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>11766</td> <td>PERF.</td> <td>10420 - 11646</td> </td>		<td>WELL #:</td> <td>1</td> <td>RRCID -></td> <td>282155</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>10/15/2015</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>11766</td> <td>PERF.</td> <td>10420 - 11646</td>		WELL #:	1	RRCID ->	282155	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	10420 - 11646
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER				WELL #:	1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11080 - 11160
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER				WELL #:	3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11003 - 11258
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10910 - 11242
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976 - 11170				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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				
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				32
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				32
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				32
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				32
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-				32
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				32
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 12103				
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-				87
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1				88
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	137	3	2	9	N	2				90
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	178	3	23	9	N	21				111
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	9	N	15				126
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	147	3	80	9	N	73	189	1		10
BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	203875	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 12092				
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	N	2				54
09	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1005	3	1	9	N	1				55
10	1116 N	813	-0-	-303	-0-	813	3			N	-0-				55
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	903	3	1	9	N	1				56
12	1054 N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-				56
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-				56
BONNER		WELL #:		4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729 - 11980				
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-				42
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-				42
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2461	3	163	9	N	148	185	1		5
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2412	3	39	9	N	35				40
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-				40
*01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-				40
BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11764 - 11960				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
				WELL #:	7	RRCID ->	220490	COMPL. DATE			N/A		12200	PERF.10996	- 11220
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623 3				N	-0-			4
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774 3				N	-0-			4
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675 3				N	-0-			4
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664 3				N	-0-			4
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641 3				N	-0-			4
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	-0-	582 3				N	-0-			4
BONNER				WELL #:	6	RRCID ->	220513	COMPL. DATE	06/06/2006				TOTAL DEPTH	12500	PERF.11011 - 11964
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2249 3				N	-0-			35
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088 3				N	-0-			35
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2208 3				N	-0-			35
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062 3				N	-0-			35
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2144 3				N	-0-			35
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857 3				N	-0-			35
BONNER				WELL #:	9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006				TOTAL DEPTH	12300	PERF.11000 - 12060
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809 3				N	-0-			41
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667 3				N	-0-			41
10	403 N	289	-0-	-114	-0-	-0-	289 3				N	-0-			41
11	390 N	101	-0-	-289	-0-	-0-	101 3				N	-0-			41
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	-0-	333 3				N	-0-			41
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 3				N	-0-			41
BONNER				WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007				TOTAL DEPTH	12236	PERF.10723 - 10814
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117 3				N	-0-			59
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112 3				N	-0-			59
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110 3				N	-0-			59
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 3				N	-0-			59
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105 3				N	-0-			59
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109 3				N	-0-			59
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LOPER				WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998				TOTAL DEPTH	11800	PERF.11547 - 11720
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001				TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 11628
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2			N	-0-			10
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2			N	-0-			10
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2			N	-0-			10
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2			N	-0-			10

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	42 1	536 2	N	-0-			82
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	46 1	582 2	N	-0-			82
10		558 N	526	-0-	-32	-0-	38 1	488 2	N	-0-			82
11		540 N	446	-0-	-94	-0-	31 1	415 2	N	-0-			82
12		558 N	471	-0-	-87	-0-	33 1	438 2	N	-0-			82
01		527 N	440	-0-	-87	-0-	31 1	409 2	N	-0-			82

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924		
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	252 2	N	-0-			80
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	N	-0-			80
10		279 N	72	-0-	-207	-0-	5 1	67 2	N	-0-			80
11		270 N	3	-0-	-267	-0-	3 2		N	-0-			80
12		248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2		N	-0-			80
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			80

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11870		
08		5239 X	4338	-0-	-901	-0-	314 1	4024 2	N	-0-			110
09		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	365 1	4667 2	N	-0-			110
10		4557 X	4057	-0-	-500	-0-	294 1	3763 2	N	-0-			110
11		4410 X	4227	-0-	-183	-0-	272 1	3666 2	N	263	169 1		204
							289 9						
12		5208 X	3591	-0-	-1617	-0-	249 1	3328 2	N	13			217
							14 9						
01		5208 X	3970	-0-	-1238	-0-	277 1	3665 2	N	25	156 1		86
							28 9						

OSBORN		WELL #:		1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732 - 11158		
08		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	362 1	4642 2	N	-0-			30
09		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	391 1	4992 2	N	-0-			30
10		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	513 1	6577 2	N	-0-			30
11		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	359 1	4845 2	N	-0-			30
12		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	427 1	5709 2	N	96			126
							106 9						
*01		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	391 1	5161 2	N	-0-			126

LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660 - 11712		
08		6572 X	6425	-0-	-147	-0-	465 1	5960 2	N	-0-			40
09		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	481 1	6150 2	N	-0-			40
10		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	500 1	6409 2	N	-0-			40
11		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	486 1	6559 2	N	119			159
							131 9						
12		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	513 1	6866 2	N	-0-			159
*01		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	488 1	6444 2	N	8			167
							9 9						

PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858 - 11860		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
PYRAMID LAND		WELL #:		2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10808	- 11840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	138	-0-	-451	-0-	10	1	128	2	N	-0-		21
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		21
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		21
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-		21
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-		21
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-		21

OSBORN		WELL #:		2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630	- 11744	
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		25
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		25
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-		25
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	828	2	N	-0-		25
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	N	-0-		25
*01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	N	-0-		25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11502	- 11512	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	123	1	1582	2	N	-0-		25
09	2100 N	1775	-0-	-325	-0-	129	1	1646	2	N	-0-		25
10	1953 N	1455	-0-	-498	-0-	105	1	1350	2	N	-0-		25
11	1650 N	1434	-0-	-216	-0-	86	1	1154	2	N	176	176 1	25
						194	9						
12	1829 N	1318	-0-	-511	-0-	92	1	1226	2	N	-0-		25
01	1457 N	735	-0-	-722	-0-	52	1	683	2	N	-0-		25

PYRAMID LAND		WELL #:		4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.10706	- 11874	
08	1612 N	429	-0-	-1183	-0-	17	1	216	2	N	178	178 1	99
						196	9						
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	137	1	1752	2	N	3		102
						3	9						
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	140	1	1794	2	N	505	366 1	241
						556	9						
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	N	238	357 1	122
						262	9						
12	1953 N	672	-0-	-1281	-0-	30	1	404	2	N	216	194 1	144
						238	9						
01	2480 N	406	-0-	-2074	-0-	7	1	88	2	N	283	362 1	65
						311	9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
LOPER		WELL #:		4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10854	- 11690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3503 X	1734	-0-	-1769	-0-	125 1	1609 2	N	-0-			88
09		3390 X	2016	-0-	-1374	-0-	146 1	1870 2	N	-0-			88
10		3193 X	2918	-0-	-275	-0-	211 1	2707 2	N	-0-			88
11		2460 X	2399	-0-	-61	-0-	160 1	2162 2	N	70			158
							77 9						
12		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	159 1	2123 2	N	25			183
							28 9						
01		2914 X	2473	-0-	-441	-0-	170 1	2249 2	N	49	172 1		60
							54 9						

PYRAMID LAND		WELL #:		5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740	- 11790	
08		651 N	591	-0-	-60	-0-	43 1	548 2	N	-0-			34
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	44 1	563 2	N	-0-			34
10		620 N	618	-0-	-2	-0-	45 1	573 2	N	-0-			34
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	42 1	572 2	N	-0-			34
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	53 1	706 2	N	-0-			34
*01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	51 1	669 2	N	-0-			34

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11542	- 11752	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	
08		1891 N	1694	-0-	-197	-0-	123 1	1571 2	N	-0-			-0-
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	122 1	1559 2	N	-0-			-0-
10		1643 N	1097	-0-	-546	-0-	79 1	1018 2	N	-0-			-0-
11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	120 1	1624 2	N	80			80
							88 9						
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	124 1	1659 2	N	-0-			80
*01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121 1	1594 2	N	81	134 1		27
							89 9						

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11675	- 11869	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11489	- 11861	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027							
WOOD			WELL #:		3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946 PERF.11500 - 11820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 1	266 2	N	-0-		17
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	22 1	291 2	N	-0-		17
*01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	201 2	N	-0-		17

LOPER			WELL #:		6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050 PERF.10520 - 11624	
08		1147 N	245	-0-	-902	-0-	18 1	227 2	N	-0-		14
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		14
10		992 N	121	-0-	-871	-0-	9 1	112 2	N	-0-		14
11		240 N	124	-0-	-116	-0-	9 1	115 2	N	-0-		14
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	278 2	N	-0-		14
*01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	21		35
							23 9					

PYRAMID LAND			WELL #:		8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186 PERF.10990 - 12096	
08		2418 N	1539	-0-	-879	-0-	111 1	1428 2	N	-0-		77
09		2160 N	1438	-0-	-722	-0-	104 1	1334 2	N	-0-		77
10		2046 N	1716	-0-	-330	-0-	124 1	1592 2	N	-0-		77
11		1500 N	1307	-0-	-193	-0-	90 1	1217 2	N	-0-		77
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	98 1	1312 2	N	80		157
							88 9					
01		1705 N	1284	-0-	-421	-0-	87 1	1153 2	N	40		197
							44 9					

HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11895 PERF.11461 - 11716	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08		1860 N	901	-0-	-959	-0-	65 1	836 2	N	-0-		64
09		1650 N	772	-0-	-878	-0-	56 1	716 2	N	-0-		64
10		1364 N	816	-0-	-548	-0-	59 1	757 2	N	-0-		64
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	99 1	1340 2	N	50		114
							55 9					
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	108 1	1440 2	N	18		132
							20 9					
*01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	102 1	1353 2	N	13	35 1	110
							14 9					

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	713	N	485	-0-	-228	-0-	35	1	450	2	N	-0-			60
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	35	1	442	2	N	-0-			60
10	558	N	315	-0-	-243	-0-	23	1	292	2	N	-0-			60
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	72	1	974	2	N	-0-			60
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	2	N	-0-			60
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	-0-			60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-			-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	N	-0-			-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	2	N	-0-			-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	90	1	1202	2	N	-0-			-0-
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954															
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			27
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-			27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738															
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	146	1	1872	2	N	-0-			162
09	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	148	1	1888	2	N	-0-			162
10	2418	N	1691	-0-	-727	-0-	122	1	1569	2	N	-0-			162
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	147	1	1987	2	N	-0-			162
12	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	131	1	1758	2	N	-0-			162
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	158	1	2093	2	N	-0-			162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	172	1	2202	2	N	-0-			10
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	178	1	2276	2	N	-0-			10
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	2467	2	N	-0-			10
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	187	1	2528	2	N	-0-			10
12	3100	N	3158	-0-	58	58	220	1	2938	2	N	-0-			10
*01	2989	N	2931	-0-	-58	-0-	206	1	2725	2	N	-0-			10

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626	- 11561		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	543	-0-	-325	-0-	39	1	504	2	N	-0-			50
09	840 N	602	-0-	-238	-0-	44	1	558	2	N	-0-			50
10	806 N	635	-0-	-171	-0-	46	1	589	2	N	-0-			50
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	N	104			154
						114	9							
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1032	2	N	-0-			154
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	N	13			167
						14	9							

WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702	- 11719		
08	2759 X	2434	-0-	-325	-0-	176	1	2258	2	N	-0-			32
09	2670 X	1692	-0-	-978	-0-	123	1	1569	2	N	-0-			32
10	2759 X	1826	-0-	-933	-0-	125	1	1600	2	N	92			124
						101	9							
11	2400 X	2119	-0-	-281	-0-	141	1	1906	2	N	65	160	1	29
						72	9							
12	2480 X	2011	-0-	-469	-0-	140	1	1871	2	N	-0-			29
01	2449 X	2429	-0-	-20	-0-	171	1	2258	2	N	-0-			29

BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576	- 12016		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			50
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	35	1	455	2	N	-0-			50
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-			50
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	N	-0-			50
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-			50

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160	- 11954		
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	305	1	3906	2	N	-0-			45
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	287	1	3665	2	N	-0-			45
10	3689 X	2983	-0-	-706	-0-	216	1	2767	2	N	-0-			45
11	3570 X	2933	-0-	-637	-0-	202	1	2731	2	N	-0-			45
12	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	224	1	2994	2	N	-0-			45
01	3689 X	2943	-0-	-746	-0-	207	1	2736	2	N	-0-			45

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784	- 11846		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666	- 11778		
08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	79	1	1011	2	N	-0-			27
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	118	1	1509	2	N	-0-			27
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	102	1	1301	2	N	-0-			27
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	94	1	1270	2	N	-0-			27
12	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	107	1	1428	2	N	-0-			27
01	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	92	1	1216	2	N	-0-			27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	219 1	2811 2		N	-0-			124	
09		3000 N	3183	-0-	183	183	231 1	2952 2		N	-0-			124	
10		3100 N	3307	-0-	207	390	239 1	3068 2		N	-0-			124	
11		3000 N	2982	-0-	-18	372	203 1	2740 2		N	35			159	
							39 9								
12		3404 X	3032	-0-	-372	-0-	209 1	2798 2		N	23			182	
							25 9								
*01		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	246 1	3256 2		N	45	150 1		77	
							50 9								
WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006												TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943	- 11925
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20	
BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005												TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937	- 11913
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006												TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782	- 11757
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	127 1	1626 2		N	-0-			85	
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	98 1	1256 2		N	-0-			85	
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	99 1	1275 2		N	-0-			85	
11		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	140 1	1890 2		N	-0-			85	
12		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	157 1	2098 2		N	-0-			85	
*01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122 1	1609 2		N	-0-			85	
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005												TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630	- 11766
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	32 1	410 2		N	-0-			80	
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2		N	-0-			80	
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	21 1	267 2		N	-0-			80	
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	51 1	688 2		N	-0-			80	
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	34 1	449 2		N	-0-			80	
*01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	64 1	849 2		N	-0-			80	
J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006												TOTAL DEPTH	11950	PERF.10936	- 11779
08		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
WOOD				WELL #:	12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	N	-0-	-0-	29
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	-0-	50	1	638	2	N	-0-	-0-	29
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1872	2	N	-0-	-0-	29
11	3000 N	3494	-0-	494	494	-0-	241	1	3253	2	N	-0-	-0-	29
12	3100 N	2677	-0-	-423	71	-0-	186	1	2491	2	N	-0-	-0-	29
*01	2938 N	2867	-0-	-71	-0-	-0-	202	1	2665	2	N	-0-	-0-	29

WOOD				WELL #:	14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 11756		
08	1612 N	1252	-0-	-360	-0-	-0-	91	1	1161	2	N	-0-	-0-	26
09	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	-0-	102	1	1301	2	N	-0-	-0-	26
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1388	2	N	-0-	-0-	26
11	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	-0-	69	1	932	2	N	-0-	-0-	26
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2331	2	N	-0-	-0-	26
*01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2146	2	N	-0-	-0-	26

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11536 - 11561		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	221379	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11628 - 11636		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WOOD				WELL #:	16	RRCID ->	221516	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10920 - 11947		
08	806 N	568	-0-	-238	-0-	-0-	41	1	527	2	N	-0-	-0-	34
09	930 N	435	-0-	-495	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-	-0-	34
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	941	2	N	-0-	-0-	34
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-	-0-	34
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1500	2	N	-0-	-0-	34
01	961 N	876	-0-	-85	-0-	-0-	62	1	814	2	N	-0-	-0-	34

WOOD				WELL #:	17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909 - 11913		
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-	-0-	74
09	540 N	388	-0-	-152	-0-	-0-	28	1	360	2	N	-0-	-0-	74
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	N	-0-	-0-	74
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	N	-0-	-0-	74
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	-0-	-0-	74
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	888	2	N	-0-	-0-	74

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11707 - 11919		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930												
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	2	N	59
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	59
10	1519	N	703	-0-	-816	-0-	51	1	652	2	N	59
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	130	1	1755	2	N	59
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	N	59
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	2	N	59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	116	1	1482	2	N	22
09	2130	N	1485	-0-	-645	-0-	108	1	1377	2	N	22
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	151	1	1941	2	N	22
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	47
							28	9				
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	128	1	1709	2	N	47
01	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	137	1	1803	2	N	47

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922												
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	48	1	619	2	N	94
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	49	1	630	2	N	94
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	51	1	654	2	N	94
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	40	1	543	2	N	94
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	44	1	592	2	N	94
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	33	1	433	2	N	94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708												
08	5890	X	4201	-0-	-1689	-0-	290	1	3713	2	N	172
							198	9				
09	5220	X	4060	-0-	-1160	-0-	295	1	3765	2	N	172
10	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	302	1	3866	2	N	172
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	333	1	4490	2	N	354
							200	9				
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	313	1	4182	2	N	194
							23	9				
*01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	323	1	4271	2	N	162

LOPER (COTTON VALLEY LIME) PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		//CONT.//	54876 225 663109	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	14546	2	202	9	N	184	183	1		90
09	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13644	2	114	9	N	104				194
10	16647 X	14092	-0-	-2555	-0-	13874	2	218	9	N	198	180	1		212
11	16110 X	13223	-0-	-2887	-0-	13068	2	155	9	N	141	189	1		164
12	16647 X	15166	-0-	-1481	-0-	14997	2	169	9	N	154	186	1		132
01	14756 X	14736	-0-	-20	-0-	14602	2	134	9	N	122				254

VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST				881167											
				WELL #:	1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	1.0910	-	11910
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-				52
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-				52
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-				52
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-				52
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	-0-				52
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	2				54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	1.0878	-	11860
08	14B2 EXT	60	-0-	60	79	2	1	58	2	Y	-0-				1
09	14B2 EXT	90	-0-	90	169	4	1	86	2	Y	-0-				1
10	14B2 EXT	51	-0-	51	220	3	1	48	2	Y	-0-				1
11	14B2 EXT	106	-0-	106	326	4	1	102	2	Y	-0-				1
12	14B2 EXT	130	-0-	130	456	5	1	125	2	Y	-0-				1
*01	498 X	42	-0-	-456	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	1.0680	-	11930
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1295	2	Y	-0-				82
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	2	Y	-0-				82
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	-0-				82
11	1320 N	919	-0-	-401	-0-	38	1	879	2	Y	2	2	8		82
12	1240 N	744	-0-	-496	-0-	29	1	715	2	Y	-0-				82
01	1116 N	692	-0-	-424	-0-	31	1	659	2	Y	2				84

LUNA (PETTIT) XTO ENERGY INC. LARSON A				55712 260 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT							CNTY: FREESTONE
				WELL #:	1	RRCID ->	177270	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	0.8347	-	8386
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CURRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	0.8201	-	8266
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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			
08	09	10	11	12	*01	155 N	107	-0-	-48	-0-	106 3	1 9	N	1	87
08		155 N	107	-0-	-48	-0-	106 3	1 9	N	1					87
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	100 3	1 9	N	1					88
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-					88
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	101 3	260 9	N	236	319 1				5
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	102 3	30 9	N	27					32
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-					32

RIVIERA OPERATING, LLC				714314		EXEMPT			CNTY: HENDERSON						
EVERETT				2	RRCID ->	272079	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8156 - 8330			
08	09	10	11	12	01	1054 N	909	-0-	-145	-0-	46 1	863 2	N	-0-	-0-
08		1054 N	909	-0-	-145	-0-	46 1	863 2	N	-0-					-0-
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51 1	990 2	N	-0-					-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	48 1	978 2	N	-0-					-0-
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	50 1	936 2	N	-0-					-0-
12		1085 N	1013	-0-	-72	-0-	50 1	963 2	N	-0-					-0-
01		1023 N	969	-0-	-54	-0-	45 1	924 2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)												
BREITBURN OPERATING L.P.												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	182
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRG LONE STAR LTD.												
GLADNEY #3 GU												
WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826												
08		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8303	3	101	9	N	238
09		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9728	3	65	9	N	297
10		11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	10993	3	89	9	N	199
11		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8274	3	87	9	N	278
12		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11169	3	171	9	N	433
*01		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9047	3	140	9	N	210

PHILLIPS GU #1												
WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853												
08		403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	21
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	21
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	21
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	21
12		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	21
01		465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	21

DEARMAN SWD												
WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

THOMPSON "J" GU												
WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269												
08		2635 X	1292	-0-	-1343	-0-	1292	3			N	-0-
09		2550 X	941	-0-	-1609	-0-	941	3			N	-0-
10		2542 X	1045	-0-	-1497	-0-	1045	3			N	-0-
11		2040 X	1094	-0-	-946	-0-	1094	3			N	-0-
12		1953 X	1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-
01		1054 N	893	-0-	-161	-0-	893	3			N	-0-

CARTER GU #1												
WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534												
08		837 N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-
11		720 N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-
12		713 N	347	-0-	-366	-0-	347	3			N	-0-
01		682 N	342	-0-	-340	-0-	342	3			N	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
PHILLIPS GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1209 N	822	-0-	-387	-0-			822	3		N	-0-			-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-			1255	3		N	-0-			-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-			890	3		N	-0-			-0-
11	810 N	524	-0-	-286	-0-			524	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	698	-0-	-604	-0-			698	3		N	-0-			-0-
01	899 N	690	-0-	-209	-0-			690	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745							
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-			2639	3		N	-0-			-0-
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-			2475	3		N	-0-			-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-			2221	3		N	-0-			-0-
11	2160 N	1863	-0-	-297	-0-			1863	3		N	-0-			-0-
12	2232 N	1644	-0-	-588	-0-			1644	3		N	-0-			-0-
01	2232 N	1756	-0-	-476	-0-			1756	3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143							
08	124 N	102	-0-	-22	-0-			102	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-			108	3		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-			112	3		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	3		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-			102	3		N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-			104	3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376							
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-			828	3		N	-0-			13
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-			1289	3		N	-0-			13
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			1051	3		N	-0-			13
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-			738	3		N	-0-			13
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-			983	3		N	-0-			13
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-			639	3		N	-0-			13

JACKSON, WL		WELL #: 1		RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676							
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	3		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-			112	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-			110	3		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103	3		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103	3		N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-			105	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
ELEON OPERATORS, LLC 247722															
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	309	1	26	2	N	-0-			45
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	291	1	61	2	N	-0-			45
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	299	1	57	2	N	-0-			45
11		330 N	302	-0-	-28	-0-	234	1	68	2	N	-0-			45
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	190	1	74	2	N	-0-			45
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736															
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1887	1	160	2	N	-0-			-0-
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	1798	1	376	2	N	-0-			-0-
10		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1820	1	344	2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1088	1	319	2	N	-0-			-0-
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	926	1	357	2	N	-0-			-0-
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672															
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672																
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	297	-0-	297	618	297	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-				-0-
11	T. A.		59	-0-	59	677	59	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.		177	-0-	177	854	177	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	854					Y	NO RPT				-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588																
08	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	1557	1557	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1436	-0-	1436	2993	1436	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	5119	2126	2			Y	-0-				-0-
11	1200 N		1997	-0-	797	5916	1997	2			Y	-0-				-0-
*12	3100 N		2167	-0-	-933	4983	2167	2			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	4983					Y	NO RPT				-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578																
08	DLQ	G-10	3756	-0-	3756	3756	3756	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	3464	-0-	3464	7220	3464	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	3548	-0-	3548	10768	3548	2			Y	-0-				-0-
11	14101 X		3333	-0-	-10768	-0-	3333	2			Y	-0-				-0-
*12	2221 N		2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-				-0-
01	1922 X	NO RPT		-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT				-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576																
08	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	1318	1318	2			Y	-0-				47
09	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	2534	1216	2			Y	-0-				47
10	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	4039	1505	2			Y	-0-				47
11	1200 N		1413	-0-	213	4252	1413	2			Y	-0-				47
*12	3100 N		1174	-0-	-1926	2326	1174	2			Y	-0-				47
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	2326					Y	NO RPT				47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573																
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	2066	2066	2			Y	-0-				-0-
11	1200 N		-0-	-0-	-1200	866					Y	-0-				-0-
*12	866 N		-0-	-0-	-866	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639																
08	DLQ	G-10	2250	-0-	2250	2250	2250	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	4325	2075	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4325					Y	-0-				-0-
11	1200 N		1941	-0-	741	5066	1941	2			Y	-0-				-0-
*12	3100 N		2649	-0-	-451	4615	2649	2			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	4615					Y	NO RPT				-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594																
08	3062 X		3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-				-0-
09	2824 X		2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-				-0-
10	2290 X		2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-				-0-
11	2151 X		2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-				-0-
12	2108 X		1742	-0-	-366	-0-	1742	2			Y	-0-				-0-
01	2108 X	NO RPT		-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10916 - 11104		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-			12
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-			12
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			12
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			12
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			12
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			12

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10925 - 11107		
08	961 N	744	-0-	-217	-0-	744	3	N	-0-			-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	3	N	-0-			-0-
10	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	3	N	-0-			-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3	N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-

UTLEY-HILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10830 - 10992		
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3	N	-0-			1
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			1
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3	N	-0-			1
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-			1
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			1
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			1

HILL-SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 11094		
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-			-0-

WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10790 - 10964		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10925 - 11152		
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			3
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			3
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			3
11	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	3	N	-0-			3
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			3
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			3

HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11012 - 11221		
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3	N	-0-			-0-
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3	N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	57733 100 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 162924		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11372		PERF.10948		- 11195		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	359	3	17 9	N	15	65	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	65	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-	65	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-	65	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-	65	
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-	65	
WELL #: 1		RRCID -> 163221		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 11406		PERF.11050		- 11243		
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-	-0-	
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-	-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 166887		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11170		- 11426		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	3	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	3	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-	3	
11	390 N	100	-0-	-290	-0-	100	3		N	-0-	3	
12	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3		N	-0-	3	
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-	3	
WELL #: 5		RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7160		- 7301		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	30	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	30	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	30	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	30	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	30	
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	30	
WELL #: 3		RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10808		- 10966		
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-	83	
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-	83	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-	83	
11	900 N	784	-0-	-116	-0-	784	3		N	-0-	83	
12	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3		N	-0-	83	
01	899 N	736	-0-	-163	-0-	736	3		N	-0-	83	
WELL #: 6		RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11035		- 11124		
08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-	121	
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-	121	
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3		N	-0-	121	
11	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-	121	
12	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-	121	
*01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-	121	

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027							
BONNER, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	132589	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10944 - 11140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	156 1	1787 2	N	12	65
							13 9				
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	114 1	1452 2	N	17	82
							19 9				
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	122 1	1611 2	N	18	100
							20 9				
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	125 1	1648 2	N	32	132
							35 9				
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122 1	1534 2	N	68	200
							75 9				
*01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	107 1	1408 2	N	29	191 1 38
							32 9				

THORNTON, SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	133365	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	12080	PERF.10990 - 11190

08		2635 X	1775	-0-	-860	-0-	143 1	1632 2	N	-0-	50
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	186 1	2383 2	N	-0-	50
10		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	194 1	2563 2	N	-0-	50
11		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	176 1	2321 2	N	-0-	50
12		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	222 1	2789 2	N	-0-	50
*01		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	209 1	2746 2	N	-0-	50

THORNTON, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	136012	COMPL. DATE	10/05/1990	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11041 - 11222

08		93 N	29	-0-	-64	-0-	2 1	27 2	N	-0-	23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 2	N	-0-	23
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-	23
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	23
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	-0-	23

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		2	RRCID ->	136546	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10960 - 11144

08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	164 1	1874 2	N	2	83
							2 9				
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	136 1	1739 2	N	2	22 1 63
							2 9				
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	127 1	1685 2	N	-0-	63
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	118 1	1551 2	N	-0-	63
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	126 1	1580 2	N	-0-	63
*01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	114 1	1502 2	N	1	64
							1 9				

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	153490	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10846 - 11030

08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	44 1	503 2	N	-0-	58
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	37 1	473 2	N	1	5 1 54
							1 9				
10		806 N	564	-0-	-242	-0-	40 1	524 2	N	-0-	54
11		540 N	536	-0-	-4	-0-	38 1	498 2	N	-0-	54
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	39 1	491 2	N	-0-	54
01		558 N	454	-0-	-104	-0-	32 1	422 2	N	-0-	54

COCKERELL		WELL #:		1	RRCID ->	153949	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10944 - 11127

08		775 N	710	-0-	-65	-0-	248 1	462 2	N	-0-	28
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	240 1	451 2	N	-0-	28
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	248 1	458 2	N	-0-	28
11		690 N	661	-0-	-29	-0-	224 1	437 2	N	-0-	28
12		713 N	670	-0-	-43	-0-	224 1	446 2	N	-0-	28
*01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	248 1	507 2	N	-0-	28

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	87 1	993 2	N	1	145		
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1 9 78 1	1003 2	N	2	13 1	134	
10	1054 N	996	-0-	-58	-0-	2 9 70 1	926 2	N	-0-	134		
11	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	73 1	962 2	N	-0-	134		
12	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	81 1	1014 2	N	-0-	134		
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	72 1	950 2	N	-0-	134		

BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

THORNTON, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950			
08	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	127 1	1458 2	N	-0-	158		
09	2010 N	1222	-0-	-788	-0-	89 1	1133 2	N	-0-	158		
10	2139 N	1379	-0-	-760	-0-	97 1	1282 2	N	-0-	158		
11	1530 N	1272	-0-	-258	-0-	90 1	1182 2	N	-0-	158		
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	96 1	1208 2	N	-0-	158		
01	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	89 1	1166 2	N	-0-	158		

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	82		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	82		
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	82		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-	82		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82		

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121			
08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	253 1	2898 2	N	5	204		
09	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	6 9 408 1	5215 2	N	31	74 1	161	
10	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	34 9 448 1	5936 2	N	28		189	
11	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	31 9 415 1	5459 2	N	29	181 1	37	
12	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	32 9 413 1	5180 2	N	22		59	
*01	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	24 9 433 1	5692 2	N	27		86	
						30 9						

BONNER, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159			
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	47 1	540 2	N	-0-	27		
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	41 1	518 2	N	-0-	27		
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	43 1	573 2	N	-0-	27		
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	40 1	532 2	N	-0-	27		
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46 1	583 2	N	-0-	27		
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	43 1	563 2	N	-0-	27		

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 DPMP ENERGY LLC 227740
 MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			126
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			126
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			126
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			126
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2		N	-0-			126
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2		N	-0-			126

TREK RESOURCES, INC. 867578
 BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			94
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	245 2		N	-0-			94
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			94
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			94
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			94
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

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-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

08	589 N	248	-0-	-341	-0-	248 2		N	-0-			124
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			124
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			124
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			124
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			124
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-			124

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	117 1	484 2	N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	115 1	461 2	N	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	138 1	445 2	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	133 1	370 2	N	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	149 1	558 2	N	-0-			-0-
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	124 1	546 2	N	-0-			-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			35
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 2	N	-0-			35
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			35
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (RODESSA)		//CONT.// 58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
GOLIE, M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778		
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	4 1	18 2	N	-0-	127
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-	127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 2	N	-0-	127
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-	127
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N	-0-	127

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
GOLIE, M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010		
08	558 N	440	-0-	-118	-0-	86 1	354 2	N	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	93 1	374 2	N	-0-	-0-
10	496 N	393	-0-	-103	-0-	93 1	300 2	N	-0-	-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	94 1	262 2	N	-0-	-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	90 1	335 2	N	-0-	-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	117 1	513 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		
08	310 N	206	-0-	-104	-0-	40 1	166 2	N	-0-	-0-
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	30 1	121 2	N	-0-	-0-
10	279 N	73	-0-	-206	-0-	17 1	56 2	N	-0-	-0-
11	210 N	42	-0-	-168	-0-	11 1	31 2	N	-0-	-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	8 1	29 2	N	-0-	-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	4 1	19 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13144	12888	-0-	-256	-0-	186	1	12702	2	N	-0-					-0-
09	12720	12195	-0-	-525	-0-	176	1	12019	2	N	-0-					-0-
10	15858	14501	-0-	-1357	-0-	209	1	14292	2	N	-0-					-0-
11	15744	14232	-0-	-1512	-0-	205	1	14027	2	N	-0-					-0-
12	15876	14510	-0-	-1366	-0-	208	1	14302	2	N	-0-					-0-
01	13144	12682	-0-	-462	-0-	174	1	12508	2	N	-0-					-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	107 1	2183 2		Y	1			34
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	95 1	1969 2		Y	-0-			34
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	64 1	1246 2		Y	3			37
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	115 1	2298 2		Y	2			39
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	78 1	1583 2		Y	-0-			39
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	86 1	1735 2		Y	2			41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

08	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5855 3	17 9		Y	15			162
09	4740 X	4154	-0-	-586	-0-	4140 3	14 9		Y	13			175
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5633 3	19 9		Y	17			192
11	5670 X	5566	-0-	-104	-0-	5543 3	23 9		Y	21			213
12	5859 X	5818	-0-	-41	-0-	5799 3	19 9		Y	17			230
*01	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5892 3	32 9		Y	29	196 1		63

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)		63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
MUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29 2	N	-0-		-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269 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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076	N	-0-		-0-

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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
SHILOH		WELL #: 1		RRCID -> 170389		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014			
08	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-		-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-		-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-		-0-
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	N	-0-		-0-
*01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2	N	-0-		-0-

RED, LYLE		WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866			
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4629 2	30 9	N	27	185
09	4410	X	4277	-0-	-133	-0-	4275 2	2 9	N	2	187
10	4557	X	2835	-0-	-1722	-0-	2835 2		N	-0-	187
11	4440	X	3452	-0-	-988	-0-	3452 2		N	-0-	187
12	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4177 2	2 9	N	2	189
01	4588	X	3320	-0-	-1268	-0-	3320 2		N	-0-	189

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801 - 12824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		23
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		23
10		651 N	474	-0-	-177	-0-	474 2		N	-0-		23
11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		23
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		23
*01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		23

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300	
08		4526 X	4494	-0-	-32	-0-	4494 2		N	-0-		-0-
09		4380 X	4273	-0-	-107	-0-	4273 2		N	-0-		-0-
10		4495 X	4439	-0-	-56	-0-	4439 2		N	-0-		-0-
11		4350 X	4109	-0-	-241	-0-	4109 2		N	-0-		-0-
12		4495 X	4078	-0-	-417	-0-	4078 2		N	-0-		-0-
01		4495 X	3858	-0-	-637	-0-	3858 2		N	-0-		-0-

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646	
08		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265 2		N	-0-		-0-
09		5880 X	5511	-0-	-369	-0-	5511 2		N	-0-		-0-
10		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 2		N	-0-		-0-
11		5880 X	5835	-0-	-45	-0-	5835 2		N	-0-		-0-
12		6076 X	5649	-0-	-427	-0-	5649 2		N	-0-		-0-
*01		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 2		N	-0-		-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010	
BOYCE FULLER												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615 - 11448	
STEWARD "A" UNIT												
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		108
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		108
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		108
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		108
12		248 N	14	-0-	-234	-0-	14 3		N	-0-		108
01		248 N	79	-0-	-169	-0-	79 3		N	-0-		108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640	
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
09		390 N	168	-0-	-222	-0-	168 3		N	-0-		-0-
10		620 N	436	-0-	-184	-0-	436 3		N	-0-		-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
*01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 11370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

FOLK				WELL #:	1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11162 - 11471		
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-			2
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-			2
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-			2
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	N	-0-			2
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-			2
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	2	N	-0-			2

FOLK				WELL #:	2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808 - 15020		
08	8494 X	7361	-0-	-1133	-0-	527	1	6834	2	N	-0-			-0-
09	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	655	1	10277	2	N	-0-			-0-
10	9145 X	5930	-0-	-3215	-0-	404	1	5526	2	N	-0-			-0-
11	8850 X	5614	-0-	-3236	-0-	372	1	5242	2	N	-0-			-0-
12	10199 X	8616	-0-	-1583	-0-	549	1	8067	2	N	-0-			-0-
01	10199 X	6593	-0-	-3606	-0-	438	1	6155	2	N	-0-			-0-

WHITAKER				WELL #:	1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11349 - 11531		
08	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	108	1	1238	2	N	-0-			50
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	98	1	1254	2	N	-0-			50
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-			50
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	109	1	1439	2	N	-0-			50
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	119	1	1487	2	N	-0-			50
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	115	1	1510	2	N	-0-			50

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808 - 11960		
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	70	1	799	2	N	-0-			89
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N	-0-			89
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	N	-0-			89
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	2	N	-0-			89
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	2	N	-0-			89
*01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	139	1	1828	2	N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12124 - 12272		
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-			26
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	N	-0-			26
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	N	-0-			26
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	N	-0-			26
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	N	-0-			26
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	123	1	1325	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12625 - 12929		
08	4436 X	2476	-0-	-1960	-0-	380	1	2096	2	N	-0-			-0-
09	1800 X	964	-0-	-836	-0-	147	1	817	2	N	-0-			-0-
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	659	1	3720	2	N	-0-			-0-
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	570	1	3562	2	N	-0-			-0-
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	534	1	2948	2	N	-0-			-0-
*01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	482	1	2457	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11940 - 12172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1147 N	994	-0-	-153	-0-	99 1	895 2	N	-0-				1
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	95 1	746 2	N	-0-				1
10	961 N	346	-0-	-615	-0-	36 1	310 2	N	-0-				1
11	960 N	371	-0-	-589	-0-	41 1	330 2	N	-0-				1
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	78 1	819 2	N	-0-				1
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	79 1	854 2	N	-0-				1

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12634 - 12644	
08	2449 N	1611	-0-	-838	-0-	247 1	1364 2	N	-0-				-0-
09	3000 N	3050	-0-	50	50	465 1	2585 2	N	-0-				-0-
10	916 N	866	-0-	-50	-0-	130 1	736 2	N	-0-				-0-
11	1560 N	280	-0-	-1280	-0-	39 1	241 2	N	-0-				-0-
12	2449 X	59	-0-	-2390	-0-	9 1	50 2	N	-0-				-0-
01	2449 X	36	-0-	-2413	-0-	6 1	30 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720	
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	196 1	1081 2	N	-0-				-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	178 1	992 2	N	-0-				-0-
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	184 1	1041 2	N	-0-				-0-
11	1230 N	1099	-0-	-131	-0-	152 1	947 2	N	-0-				-0-
12	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	175 1	966 2	N	-0-				-0-
01	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	200 1	1019 2	N	-0-				-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12424 - 12583	
08	1705 X	1416	-0-	-289	-0-	217 1	1199 2	N	-0-				12
09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	265 1	1474 2	N	-0-				12
10	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	295 1	1668 2	N	-0-				12
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	308 1	1925 2	N	-0-				12
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	324 1	1788 2	N	-0-				12
*01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	359 1	1830 2	N	-0-				12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.	12182 - 12277	
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	161 1	1457 2	N	-0-				12
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	200 1	1579 2	N	-0-				12
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	161 1	1375 2	N	-0-				12
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	229 1	1862 2	N	-0-				12
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	150 1	1571 2	N	-0-				12
*01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	148 1	1593 2	N	-0-				12

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12557 - 12567	
08	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	349 1	1926 2	N	-0-				-0-
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	391 1	2177 2	N	-0-				-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	359 1	2027 2	N	-0-				-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	318 1	1982 2	N	-0-				-0-
12	2573 N	2328	-0-	-245	-0-	357 1	1971 2	N	-0-				-0-
*01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	404 1	2056 2	N	-0-				-0-

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11674 - 11752	
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	54 1	275 2	N	-0-				67
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	25 1	199 2	N	-0-				67
10	341 N	100	-0-	-241	-0-	14 1	86 2	N	-0-				67
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	38 1	242 2	N	-0-				67
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	23 1	125 2	N	-0-				67
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17 1	101 2	N	-0-				67

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
EMMONS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2263 N	1837	-0-	-426	-0-	282 1	1555 2	N	-0-	-0-
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	277 1	1542 2	N	-0-	-0-
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	287 1	1620 2	N	-0-	-0-
11	1770 N	1530	-0-	-240	-0-	211 1	1319 2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	244 1	1346 2	N	-0-	-0-
01	1922 N	726	-0-	-1196	-0-	119 1	607 2	N	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194		
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	188 1	1696 2	N	-0-	40
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	116 1	914 2	N	-0-	40
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	149 1	1277 2	N	-0-	40
11	1080 N	880	-0-	-200	-0-	96 1	784 2	N	-0-	40
12	1054 N	964	-0-	-90	-0-	84 1	880 2	N	-0-	40
01	1116 N	870	-0-	-246	-0-	74 1	796 2	N	-0-	40

EMMONS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596		
08	1395 N	1153	-0-	-242	-0-	177 1	976 2	N	-0-	-0-
09	1230 N	762	-0-	-468	-0-	116 1	646 2	N	-0-	-0-
10	1395 N	647	-0-	-748	-0-	97 1	550 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	620	-0-	-490	-0-	86 1	534 2	N	-0-	-0-
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	109 1	603 2	N	-0-	-0-
01	651 N	221	-0-	-430	-0-	36 1	185 2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615		
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	253 1	1394 2	N	-0-	-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	223 1	1243 2	N	-0-	-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	222 1	1252 2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1427	-0-	-163	-0-	197 1	1230 2	N	-0-	-0-
12	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	209 1	1152 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	241 1	1228 2	N	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254		
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	61 1	551 2	N	-0-	3
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	3
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	3
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22 1	178 2	N	-0-	3
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	159 1	1670 2	N	-0-	3
*01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	192 1	2067 2	N	-0-	3

EMMONS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606		
08	1209 X	956	-0-	-253	-0-	147 1	809 2	N	-0-	-0-
09	1170 X	62	-0-	-1108	-0-	9 1	53 2	N	-0-	-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-
11	1170 X	81	-0-	-1089	-0-	11 1	70 2	N	-0-	-0-
12	1209 X	52	-0-	-1157	-0-	8 1	44 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654		
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	83 1	460 2	N	-0-	-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	108 1	601 2	N	-0-	-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	102 1	576 2	N	-0-	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	75 1	471 2	N	-0-	-0-
12	744 N	625	-0-	-119	-0-	96 1	529 2	N	-0-	-0-
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	98 1	499 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	68 1	427 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	516 N	516	-0-	-0-	85 1	431 2	N	-0-	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	116 1	1047 2	N	-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	118 1	931 2	N	-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	151 1	1295 2	N	-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	205 1	1666 2	N	-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	121 1	1270 2	N	-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	113 1	1221 2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572	
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	271 1	1495 2	N	-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	242 1	1344 2	N	-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	243 1	1373 2	N	-0-
11	1710 N	1314	-0-	-396	-0-	181 1	1133 2	N	-0-
12	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	241 1	1328 2	N	-0-
01	1612 N	1446	-0-	-166	-0-	237 1	1209 2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686	
08	2077 N	1295	-0-	-782	-0-	199 1	1096 2	N	-0-
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	357 1	1984 2	N	-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	333 1	1881 2	N	-0-
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	307 1	1915 2	N	-0-
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	341 1	1878 2	N	-0-
*01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	383 1	1948 2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666	
08	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	377 1	2078 2	N	-0-
09	2700 X	1707	-0-	-993	-0-	260 1	1447 2	N	-0-
10	2790 X	594	-0-	-2196	-0-	89 1	505 2	N	-0-
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	455 1	2843 2	N	-0-
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	424 1	2338 2	N	-0-
*01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	449 1	2286 2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598	
08	899 N	415	-0-	-484	-0-	64 1	351 2	N	-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	106 1	591 2	N	-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	196 1	1108 2	N	-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	106 1	663 2	N	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	136 1	749 2	N	-0-
01	1271 N	705	-0-	-566	-0-	116 1	589 2	N	-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670	
08	620 N	96	-0-	-524	-0-	15 1	81 2	N	-0-
09	690 N	35	-0-	-655	-0-	5 1	30 2	N	-0-
10	713 N	380	-0-	-333	-0-	57 1	323 2	N	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	65 1	406 2	N	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	48 1	263 2	N	-0-
01	372 N	243	-0-	-129	-0-	40 1	203 2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2263 X	1477	-0-	-786	-0-	244	1	1233	2	N	-0-	104
09	2190 X	1784	-0-	-406	-0-	201	1	1583	2	N	-0-	104
10	2263 X	1809	-0-	-454	-0-	248	1	1561	2	N	-0-	104
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	243	1	1533	2	N	-0-	104
12	1829 X	1767	-0-	-62	-0-	278	1	1489	2	N	-0-	104
01	1829 X	1544	-0-	-285	-0-	226	1	1318	2	N	-0-	104

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272				
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	2	N	-0-	3
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-	3
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	N	-0-	3
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	2	N	-0-	3
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	N	-0-	3
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	N	-0-	3

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346				
08	1085 N	684	-0-	-401	-0-	68	1	616	2	N	-0-	20
09	720 N	629	-0-	-91	-0-	71	1	558	2	N	-0-	20
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	103	1	881	2	N	-0-	20
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	113	1	924	2	N	-0-	20
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	-0-	20
01	992 N	255	-0-	-737	-0-	22	1	233	2	N	-0-	20

FOLK		WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363				
08	3069 X	889	-0-	-2180	-0-	64	1	825	2	N	-0-	-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	244	1	3336	2	N	-0-	-0-
11	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	298	1	4205	2	N	-0-	-0-
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	220	1	3237	2	N	-0-	-0-
*01	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	236	1	3322	2	N	-0-	-0-

PILLANS		WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

PILLANS		WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671				
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	N	-0-	77
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-	77
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-	77
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-	77
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-	77
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-	77

PILLANS		WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646				
08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	905	1	4567	2	N	-0-	200
09	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	580	1	4573	2	N	-0-	200
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	723	1	4547	2	N	-0-	200
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	682	1	4308	2	N	-0-	200
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	811	1	4345	2	N	-0-	200
01	5053 X	4865	-0-	-188	-0-	713	1	4152	2	N	-0-	200

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
FOLK GAS UNIT		WELL #:		5T	RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12000	- 12286			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	33	1	430	2	N	-0-			-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-			-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-			-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-			-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		7	RRCID ->	218169	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11338	- 11642			
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	17	1	84	2	N	-0-			84
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	5	1	43	2	N	-0-			84
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	13	1	83	2	N	-0-			84
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-			84
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-			84
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375	- 13761			
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	230	1	2078	2	N	-0-			19
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	279	1	2196	2	N	-0-			19
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	271	1	2316	2	N	-0-			19
11	2070	N	1457	-0-	-613	-0-	159	1	1298	2	N	-0-			19
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	225	1	2353	2	N	-0-			19
*01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	220	1	2374	2	N	-0-			19

PILLANS		WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11470	- 11668			
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	792	1	3994	2	N	-0-			100
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	507	1	3992	2	N	5			105
							6	9							
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	648	1	4075	2	N	-0-			105
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	594	1	3752	2	N	-0-			105
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	729	1	3905	2	N	-0-			105
*01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	645	1	3756	2	N	-0-			105

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713	- 0			
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	492	1	6376	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5210	-0-	-400	-0-	312	1	4898	2	N	-0-			-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	439	1	6006	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5208	-0-	-1452	-0-	345	1	4863	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5361	-0-	-1521	-0-	342	1	5019	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	4716	-0-	-2166	-0-	313	1	4403	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320			
08	11594	X	9244	-0-	-2350	-0-	662	1	8582	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	9205	-0-	-1565	-0-	551	1	8654	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	7073	-0-	-4056	-0-	482	1	6591	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	8568	-0-	-2202	-0-	567	1	8001	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9668	-0-	-190	-0-	616	1	9052	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	8504	-0-	-1013	-0-	565	1	7939	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495 - 15695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	4309 X	1173	-0-	-3136	-0-	84	1	1089	2	N	-0-	-0-	
09	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	615	1	9660	2	N	-0-	-0-	
10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	367	1	5017	2	N	-0-	-0-	
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	324	1	4567	2	N	-0-	-0-	
12	5425 X	4570	-0-	-855	-0-	291	1	4279	2	N	-0-	-0-	
01	5425 X	4606	-0-	-819	-0-	306	1	4300	2	N	-0-	-0-	

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754 - 15125		
08	8463 X	4695	-0-	-3768	-0-	336	1	4359	2	N	-0-	-0-	
09	8190 X	3487	-0-	-4703	-0-	209	1	3278	2	N	-0-	-0-	
10	5425 X	4753	-0-	-672	-0-	324	1	4429	2	N	-0-	-0-	
11	5250 X	4918	-0-	-332	-0-	326	1	4592	2	N	-0-	-0-	
12	5425 X	4707	-0-	-718	-0-	300	1	4407	2	N	-0-	-0-	
*01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	318	1	4464	2	N	-0-	-0-	

JACK RUSSELL OIL, LLC		428008		WELL #:		1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12697 - 12945
NEAL, CE JR GUI													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HILL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.12988 - 13445		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HILL RANCH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	182290	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11688 - 11910		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	182741	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11290 - 11397		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49				N	NO RPT					-0-

HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HILL RANCH UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020								
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	1			N	-0-					16
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					16
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					16
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					16
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990															
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	1		N	-0-				6
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	1		N	-0-				6
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1		N	-0-				6
*11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1		N	-0-				6
*12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	1		N	-0-				6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184															
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	1		N	-0-				-0-
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	1		N	-0-				-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	1		N	-0-				-0-
*11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	1		N	-0-				-0-
*12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2513 1	32 9	N	29			65
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2048 1	15 9	N	14			79
10		2604 N	681	-0-	-1923	-0-	679 1	2 9	N	2			81
*11		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1982 1	4 9	N	4			85
*12		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2055 1	20 9	N	18			103
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-
09		840 N	799	-0-	-41	-0-	799 3		N	-0-			-0-
10		837 N	824	-0-	-13	-0-	824 3		N	-0-			-0-
11		900 N	570	-0-	-330	-0-	570 3		N	-0-			-0-
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
*01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

08		1767 N	1474	-0-	-293	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
09		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1308	-0-	-132	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
01		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257 3		N	-0-			-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	48 1	744 3	N	-0-			-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	57 1	721 3	N	-0-			-0-
10		620 N	599	-0-	-21	-0-	48 1	551 3	N	-0-			-0-
11		600 N	561	-0-	-39	-0-	43 1	518 3	N	-0-			-0-
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	69 1	827 3	N	-0-			-0-
*01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	91 1	1051 3	N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

08		837 N	649	-0-	-188	-0-	39 1	610 3	N	-0-			-0-
09		480 N	364	-0-	-116	-0-	27 1	337 3	N	-0-			-0-
10		837 N	455	-0-	-382	-0-	36 1	419 3	N	-0-			-0-
11		630 N	248	-0-	-382	-0-	19 1	229 3	N	-0-			-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	57 1	683 3	N	-0-			-0-
*01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	54 1	628 3	N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

08		2945 X	2624	-0-	-321	-0-	2624 3		Y	-0-			44
09		2850 X	2594	-0-	-256	-0-	2594 3		Y	-0-			44
10		2914 X	2815	-0-	-99	-0-	2815 3		Y	-0-			44
11		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3		Y	-0-			44
12		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3		Y	-0-			44
*01		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3062 3	1 9	Y	1	1 1		44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-			-0-
10		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
12		2077 N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3	N	-0-			-0-
*01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689													
08		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3	Y	-0-	4	5	15
09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	Y	-0-	5	5	10
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3	Y	-0-	5	5	5
11		2250 N	2148	-0-	-102	-0-	2148	3	Y	-0-	5	5	-0-
12		3100 N	3149	-0-	49	-0-	3149	3	Y	-0-			-0-
01		2325 N	598	-0-	-1727	-0-	598	3	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532													
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	Y	-0-			-0-
09		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	3	Y	-0-			-0-
10		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3	Y	-0-			-0-
11		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086													
08		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3	Y	-0-	5	5	15
09		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3	Y	-0-	5	5	10
10		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3	Y	-0-	5	5	5
11		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3	Y	-0-	5	5	-0-
12		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3	Y	-0-			-0-
*01		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5027	3	Y	2	2	1	-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293													
08		806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3	N	-0-			-0-
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
12		868 N	844	-0-	-24	-0-	844	3	N	-0-			-0-
*01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718													
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	Y	-0-			-0-
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	Y	-0-			-0-
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	Y	-0-			-0-
11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	Y	-0-			-0-
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	Y	-0-			-0-
*01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HILL "G"				WELL #: 1	RRCID -> 188733	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12060	- 12314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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			
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	27 1	416 3	N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26 1	329 3	N	-0-			-0-
10	496 N	285	-0-	-211	-0-	23 1	262 3	N	-0-			-0-
11	420 N	212	-0-	-208	-0-	16 1	196 3	N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38 1	458 3	N	-0-			-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47 1	546 3	N	-0-			-0-

TERRY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 188737	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 12825	PERF.12414	- 12569			
08	899 N	657	-0-	-242	-0-	657 3		Y	-0-			-0-
09	870 N	640	-0-	-230	-0-	640 3		Y	-0-			-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3		Y	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-			-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3		Y	-0-			-0-
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		Y	-0-			-0-

TERRY "C"				WELL #: 2	RRCID -> 188739	COMPL. DATE 03/13/2002	TOTAL DEPTH 12756	PERF.12354	- 12565			
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3		Y	-0-			-0-
09	540 N	260	-0-	-280	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-			-0-
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-			-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"				WELL #: 4	RRCID -> 189025	COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12696	- 12832			
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANCOCK "W"				WELL #: 3	RRCID -> 189188	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 12385	PERF.12000	- 12330			
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
09	1530 N	1213	-0-	-317	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"				WELL #: 3	RRCID -> 189257	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12646	- 12767			
08	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	1300 3		Y	-0-			-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383 3		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255 3		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329 3		Y	-0-			-0-
*01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MCADAMS "B"				WELL #:	4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990 - 12236	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408 - 12848	
08	403 N	228	-0-	-175	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			-0-
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			-0-

TERRY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426 - 12635	
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079 3		Y	-0-			-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141 3		Y	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241 3		Y	-0-			-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017 3		Y	-0-			-0-
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145 - 13250	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANCOCK " W "				WELL #:	4	RRCID ->	193783	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	12390	PERF.12006 - 12286	
08	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	-0-	2225 3		N	-0-			-0-
09	2130 N	1922	-0-	-208	-0-	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283 3		N	-0-			-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
*01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2343 3	1 9	N	1	1 1		-0-

MANAHAN "B"				WELL #:	3	RRCID ->	195952	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	12393	PERF.11991 - 12210	
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	3547 3		N	-0-			-0-
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3379 3		N	-0-			-0-
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	3335 3		N	-0-			-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	2927 3		N	-0-			-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	3424 3		N	-0-			-0-
*01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	3474 3	2 9	N	2	2 1		-0-

HANCOCK "W"				WELL #:	5	RRCID ->	195953	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12000 - 12330	
08	589 N	216	-0-	-373	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
10	310 N	115	-0-	-195	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
12	527 N	96	-0-	-431	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MANAHAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	197388	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	12405	PERF.11992 -	12270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	5704 X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	3		N	-0-		-0-
09	5520 X	4625	-0-	-895	-0-	4625	3		N	-0-		-0-
10	5611 X	4974	-0-	-637	-0-	4974	3		N	-0-		-0-
11	5430 X	4795	-0-	-635	-0-	4795	3		N	-0-		-0-
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3		N	-0-		-0-
*01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5785	3	3 9	N	3	3 1	-0-

FRYER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205156	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386 -	12512
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-		-0-
09	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3		N	-0-		-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-		-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-		-0-
12	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325	3		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12182 -	12340
08	3720 X	2502	-0-	-1218	-0-	2502	3		N	-0-		-0-
09	3270 X	3087	-0-	-183	-0-	3087	3		N	-0-		-0-
10	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990	3		N	-0-		-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3		N	-0-		-0-
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3		N	-0-		-0-
*01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2 9	N	2	2 1	-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038 -	12280
08	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3		N	-0-		-0-
09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	1286	3		N	-0-		-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3		N	-0-		-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-		-0-
01	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044 -	12326
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-		-0-
09	1860 N	1405	-0-	-455	-0-	1405	3		N	-0-		-0-
10	1891 N	1223	-0-	-668	-0-	1223	3		N	-0-		-0-
11	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3		N	-0-		-0-
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-		-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190 -	12224
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-		-0-
10	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3		N	-0-		-0-
11	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3		N	-0-		-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-		-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-		-0-

TERRY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412 -	12619
08	2356 N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3		N	-0-		-0-
09	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3		N	-0-		-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-		-0-
11	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3		N	-0-		-0-
12	2356 N	2001	-0-	-355	-0-	2001	3		N	-0-		-0-
01	2263 N	1670	-0-	-593	-0-	1670	3		N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
FRYER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920 - 12350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3				-0-
09		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3				-0-
10		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3				-0-
11		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3				-0-
12		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3				-0-
*01		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2777 3	1 9	N	1	1 1 -0-

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228 - 12458
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010 - 12114
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3			N	-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3			N	-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-
*01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3			N	-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1433 3	2 9	N	2	2 8 -0-
12		1395 N	222	-0-	-1173	-0-	222 3			N	-0-
*01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3			N	-0-

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3			N	-0-
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3			N	-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-
12		899 N	444	-0-	-455	-0-	444 3			N	-0-
*01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042									
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	3	N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-
12		1395 N	266	-0-	-1129	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
*01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.			WELL #:		703350	RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12542 - 12743		
MCLEOD			WELL #:		1	RRCID -> 213647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12542 - 12743		
08		2046 X	1115	-0-	-931	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
09		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-			-0-
10		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
11		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-			-0-
12		2480 N	1009	-0-	-1471	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
01		2077 N	1520	-0-	-557	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			-0-

MCLEOD			WELL #:		2	RRCID -> 222539		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12544 - 12664		
08		1085 N	939	-0-	-146	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
12		1984 N	957	-0-	-1027	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1022	-0-	-590	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-

MCLEOD			WELL #:		3	RRCID -> 251086		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12570 - 12776		
08		2697 X	1031	-0-	-1666	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
09		2610 X	1772	-0-	-838	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
10		1767 X	1534	-0-	-233	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
11		1530 X	37	-0-	-1493	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12		1829 X	277	-0-	-1552	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC			WELL #:		714314	RRCID -> 101646		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11150 - 11184		
08		713 N	129	-0-	-584	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	3
09		720 N	110	-0-	-610	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	3
10		403 N	53	-0-	-350	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	3
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	3
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	3
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	3

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 102005		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12414 - 12572		
08		534 X	534	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-	-0-
09		600 X	472	-0-	-128	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		600 X	458	-0-	-142	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-	-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314													
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105694		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1		WELL #: 1		RRCID -> 108525		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

EMMONS, MG GU1		WELL #: 1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653							
08	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	-0-	75	1	1462	2	Y	-0-		82
09	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	-0-	71	1	1379	2	Y	-0-		82
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	-0-	73	1	1395	2	Y	-0-		82
11	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	-0-	70	1	1380	2	Y	-0-		82
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	-0-	73	1	1412	2	Y	-0-		82
01	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-		82

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829							
08	744	N	590	-0-	-154	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	-0-		-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-		-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-		-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	Y	-0-		-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-		-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	Y	-0-		-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817							
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	-0-	95	1	1860	2	Y	-0-		-0-
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	-0-	90	1	1758	2	Y	-0-		-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	-0-		-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	2	Y	-0-		-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1846	2	Y	-0-		-0-
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	Y	-0-		-0-

HILL, FS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111320		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600							
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-		-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-		-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-		-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314									
CROUCH, BL GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-
09	1080 N	422	-0-	-658	-0-	21	1	401	2	Y	-0-
10	620 N	416	-0-	-204	-0-	21	1	395	2	Y	-0-
11	480 N	353	-0-	-127	-0-	17	1	336	2	Y	-0-
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-
01	403 N	130	-0-	-273	-0-	7	1	123	2	Y	-0-

PYLE, HB GUI		WELL #: 1		RRCID -> 114335		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734			
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	30	1	594	2	Y	-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	29	1	568	2	Y	-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	2	Y	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	30	1	583	2	Y	-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872			
08	279 N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	Y	-0-
01	527 N	30	-0-	-497	-0-	2	1	28	2	Y	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836			
08	992 N	394	-0-	-598	-0-	19	1	375	2	Y	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	15	1	302	2	Y	-0-
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	2	Y	-0-
01	496 N	339	-0-	-157	-0-	18	1	321	2	Y	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726			
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-

PEYTON, MT GUI		WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631			
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	Y	18
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	2	Y	18
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	2	Y	18
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	2	Y	18
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	Y	18
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	Y	18

HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550			
08	2604 X	2001	-0-	-603	-0-	97	1	1904	2	Y	-0-
09	2280 X	1885	-0-	-395	-0-	92	1	1793	2	Y	-0-
10	2263 X	1896	-0-	-367	-0-	94	1	1802	2	Y	-0-
11	2040 X	1692	-0-	-348	-0-	81	1	1611	2	Y	-0-
12	2015 X	1788	-0-	-227	-0-	88	1	1700	2	Y	-0-
01	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	2	-0-
09		1590 N	1472	-0-	-118	-0-	-0-	72	1	1400	2	-0-
10		1519 N	1438	-0-	-81	-0-	-0-	72	1	1366	2	-0-
11		1500 N	1330	-0-	-170	-0-	-0-	64	1	1266	2	-0-
12		1519 N	1296	-0-	-223	-0-	-0-	64	1	1232	2	-0-
01		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	-0-	72	1	1293	2	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512												
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	18	1	352	2	-0-
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	-0-	17	1	334	2	-0-
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	18	1	339	2	-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	-0-
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	18	1	339	2	-0-
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		180 N	129	-0-	-51	-0-	-0-	6	1	123	2	-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590												
08		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	-0-	55	1	1075	2	-0-
09		1140 N	1088	-0-	-52	-0-	-0-	53	1	1035	2	-0-
10		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	-0-	55	1	1057	2	-0-
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	-0-
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	-0-
*01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773												
08		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	-0-	58	1	1141	2	-0-
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1430	2	-0-
10		1612 N	717	-0-	-895	-0-	-0-	36	1	681	2	-0-
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	-0-
12		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	-0-	72	1	1379	2	-0-
*01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		2449 N	2426	-0-	-23	-0-	118 1	2308 2	Y		-0-	-0-
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	120 1	2334 2	Y		-0-	-0-
10		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	134 1	2557 2	Y		-0-	-0-
11		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	129 1	2548 2	Y		-0-	-0-
12		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	132 1	2551 2	Y		-0-	-0-
01		2697 N	2646	-0-	-51	-0-	140 1	2506 2	Y		-0-	-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624												
08		899 N	841	-0-	-58	-0-	41 1	800 2	Y		-0-	-0-
09		990 N	803	-0-	-187	-0-	39 1	764 2	Y		-0-	-0-
10		868 N	772	-0-	-96	-0-	38 1	734 2	Y		-0-	-0-
11		810 N	731	-0-	-79	-0-	35 1	696 2	Y		-0-	-0-
12		837 N	739	-0-	-98	-0-	36 1	703 2	Y		-0-	-0-
01		775 N	711	-0-	-64	-0-	38 1	673 2	Y		-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816												
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-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534												
08		3100 N	3456	-0-	356	2905	168 1	3288 2	Y		-0-	-0-
09		3000 N	2285	-0-	-715	2190	112 1	2173 2	Y		-0-	-0-
10		3791 X	1601	-0-	-2190	-0-	80 1	1521 2	Y		-0-	-0-
11		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	269 1	5312 2	Y		-0-	-0-
12		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	239 1	4597 2	Y		-0-	-0-
*01		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	258 1	4624 2	Y		-0-	-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702												
08		1085 N	984	-0-	-101	-0-	48 1	936 2	Y		-0-	-0-
09		1020 N	995	-0-	-25	-0-	49 1	946 2	Y		-0-	-0-
10		1054 N	836	-0-	-218	-0-	42 1	794 2	Y		-0-	-0-
11		960 N	798	-0-	-162	-0-	38 1	760 2	Y		-0-	-0-
12		1023 N	964	-0-	-59	-0-	48 1	916 2	Y		-0-	-0-
*01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	53 1	940 2	Y		-0-	-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814												
08		4309 X	4051	-0-	-258	-0-	197 1	3854 2	Y		-0-	-0-
09		3990 X	3738	-0-	-252	-0-	183 1	3555 2	Y		-0-	-0-
10		4123 X	3934	-0-	-189	-0-	196 1	3738 2	Y		-0-	-0-
11		3930 X	3765	-0-	-165	-0-	181 1	3584 2	Y		-0-	-0-
12		4061 X	3653	-0-	-408	-0-	180 1	3473 2	Y		-0-	-0-
01		4061 X	3829	-0-	-232	-0-	203 1	3626 2	Y		-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314													
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	1085 N	966	-0-	-119	-0-	-0-	47	1	919	2	Y	-0-	-0-	-0-	38
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	Y	-0-	-0-	-0-	38
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	Y	-0-	-0-	-0-	38
11	930 N	763	-0-	-167	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-	38
12	961 N	947	-0-	-14	-0-	-0-	47	1	900	2	Y	-0-	-0-	-0-	38
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-	-0-	-0-	38

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854							
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549							
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4528	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	4063	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	4090	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	4891	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565							
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOMER KOONCE		WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555							
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	-0-	82	1	1605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	-0-	80	1	1563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1674	-0-	-186	-0-	-0-	83	1	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1487	-0-	-218	-0-	-0-	73	1	1414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703							
08	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	-0-	72	1	1398	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	-0-	63	1	1251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	890	-0-	-443	-0-	-0-	44	1	846	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184627	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12256	- 12265			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-			41 1	807 2	N	-0-			-0-	
09	1020 N	861	-0-	-159	-0-			42 1	819 2	N	-0-			-0-	
10	992 N	814	-0-	-178	-0-			41 1	773 2	N	-0-			-0-	
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-			40 1	792 2	N	-0-			-0-	
12	899 N	811	-0-	-88	-0-			40 1	771 2	N	-0-			-0-	
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-			47 1	840 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
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187199	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11318	- 11965
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	50 1	971 2	Y	-0-			68
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	45 1	868 2	Y	2			70
						2 9						
10	1054 X	870	-0-	-184	-0-	43 1	827 2	Y	-0-			70
11	1020 X	763	-0-	-257	-0-	37 1	726 2	Y	-0-			70
12	1054 X	692	-0-	-362	-0-	34 1	658 2	Y	-0-			70
01	1023 X	683	-0-	-340	-0-	36 1	647 2	Y	-0-			70

S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	187685	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12749	- 12918
08	1550 N	895	-0-	-655	-0-	44 1	851 2	Y	-0-			37
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	74 1	1434 2	Y	-0-			37
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	73 1	1389 2	Y	-0-			37
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	69 1	1358 2	Y	-0-			37
12	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	71 1	1372 2	Y	-0-			37
01	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	76 1	1358 2	Y	-0-			37

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.12840	- 12952
08	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	172 1	3354 2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3173	-0-	-307	-0-	155 1	3018 2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3179	-0-	-417	-0-	158 1	3021 2	Y	-0-			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	168 1	3320 2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	2891	-0-	-643	-0-	143 1	2748 2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3039	-0-	-495	-0-	161 1	2878 2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12738	- 12788
08	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	75 1	1469 2	Y	-0-			-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	72 1	1409 2	Y	-0-			-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	71 1	1362 2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	68 1	1336 2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	70 1	1340 2	Y	-0-			-0-
*01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	85 1	1518 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD

08		868 N	491	-0-	-377	-0-		24 1	467 2	Y		-0-
09		840 N	384	-0-	-456	-0-		19 1	365 2	Y		-0-
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		58 1	1115 2	Y		-0-
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		55 1	1096 2	Y		-0-
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		56 1	1072 2	Y		-0-
01		1178 N	1118	-0-	-60	-0-		59 1	1059 2	Y		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818												
08		4216 X	3809	-0-	-407	-0-		185 1	3623 2	Y		15
09		4080 X	3097	-0-	-983	-0-		151 1	2946 2	Y		15
10		4216 X	3849	-0-	-367	-0-		192 1	3657 2	Y		15
11		3780 X	3776	-0-	-4	-0-		182 1	3594 2	Y		15
12		3813 X	3343	-0-	-470	-0-		165 1	3178 2	Y		15
01		3844 X	3607	-0-	-237	-0-		191 1	3416 2	Y		15

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967												
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		171 1	3344 2	Y		22
09		3480 X	3311	-0-	-169	-0-		162 1	3149 2	Y		22
10		3596 X	3351	-0-	-245	-0-		167 1	3184 2	Y		22
11		3480 X	3278	-0-	-202	-0-		158 1	3120 2	Y		22
12		3596 X	3202	-0-	-394	-0-		158 1	3044 2	Y		22
01		3503 X	3270	-0-	-233	-0-		173 1	3097 2	Y		22

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696												
08		1860 N	1813	-0-	-47	-0-		88 1	1725 2	Y		43
09		1770 N	1605	-0-	-165	-0-		78 1	1527 2	Y		43
10		1798 N	1734	-0-	-64	-0-		86 1	1637 2	Y		53
11		1740 N	1500	-0-	-240	-0-		72 1	1417 2	Y		63
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		89 1	1721 2	Y		63
01		1736 N	1725	-0-	-11	-0-		91 1	1634 2	Y		63

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900												
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		87 1	1690 2	Y		-0-
09		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		99 1	1920 2	Y		-0-
10		2201 N	2032	-0-	-169	-0-		101 1	1931 2	Y		-0-
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		94 1	1860 2	Y		-0-
12		2077 N	1916	-0-	-161	-0-		94 1	1819 2	Y		3
01		2046 N	1651	-0-	-395	-0-		87 1	1564 2	Y		3

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3286 X	3156	-0-	-130	-0-	154 1	3002 2	Y	-0-		-0-
09		3180 X	3144	-0-	-36	-0-	154 1	2990 2	Y	-0-		-0-
10		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	163 1	3101 2	Y	-0-		-0-
11		3150 X	3126	-0-	-24	-0-	150 1	2976 2	Y	-0-		-0-
12		3255 X	3201	-0-	-54	-0-	158 1	3043 2	Y	-0-		-0-
01		3255 X	3200	-0-	-55	-0-	169 1	3031 2	Y	-0-		-0-

PYLE, H.B. GUL WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696												
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	70 1	1368 2	Y	-0-		-0-
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	68 1	1321 2	Y	-0-		-0-
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	73 1	1385 2	Y	-0-		-0-
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	66 1	1316 2	Y	-0-		-0-
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	98 1	1883 2	Y	-0-		-0-
*01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	79 1	1412 2	Y	-0-		-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676												
08		6975 X	4677	-0-	-2298	-0-	240 1	4437 2	Y	-0-		-0-
09		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	414 1	7540 2	Y	-0-		-0-
10		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	478 1	8528 2	Y	-0-		-0-
11		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	463 1	8564 2	Y	-0-		-0-
12		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	484 1	8727 2	Y	-0-		-0-
*01		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	520 1	8745 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												
08		2232 X	1577	-0-	-655	-0-	77 1	1500 2	Y	-0-		-0-
09		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	105 1	2047 2	Y	-0-		-0-
10		1860 X	1446	-0-	-414	-0-	72 1	1374 2	Y	-0-		-0-
11		1800 X	1287	-0-	-513	-0-	62 1	1225 2	Y	-0-		-0-
12		2232 X	1138	-0-	-1094	-0-	56 1	1082 2	Y	-0-		-0-
01		2232 X	1148	-0-	-1084	-0-	61 1	1087 2	Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664												
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	43 1	838 2	Y	-0-		-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	40 1	783 2	Y	-0-		-0-
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	42 1	800 2	Y	-0-		-0-
11		810 N	758	-0-	-52	-0-	36 1	722 2	Y	-0-		-0-
12		837 N	682	-0-	-155	-0-	34 1	648 2	Y	-0-		-0-
01		837 N	770	-0-	-67	-0-	41 1	729 2	Y	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786												
08		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	127 1	2486 2	Y	-0-		-0-
09		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	135 1	2629 2	Y	-0-		-0-
10		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	85 1	1615 2	Y	-0-		-0-
11		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	93 1	1847 2	Y	-0-		-0-
12		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	91 1	1753 2	Y	-0-		-0-
01		1581 X	1527	-0-	-54	-0-	81 1	1446 2	Y	-0-		-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790												
08		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	110 1	2145 2	Y	-0-		-0-
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	100 1	1955 2	Y	-0-		-0-
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	104 1	1982 2	Y	-0-		-0-
11		2190 N	1981	-0-	-209	-0-	95 1	1886 2	Y	-0-		-0-
12		2139 N	1938	-0-	-201	-0-	96 1	1842 2	Y	-0-		-0-
01		2077 N	1862	-0-	-215	-0-	99 1	1763 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314										
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	344	-0-	-679	-0-	344	1		Y	-0-		20
09	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	51	1	998	2	Y	-0-	20
10	1085 N	948	-0-	-137	-0-	47	1	901	2	Y	-0-	20
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	-0-	20
12	1085 N	534	-0-	-551	-0-	26	1	508	2	Y	-0-	20
01	961 N	386	-0-	-575	-0-	20	1	366	2	Y	-0-	20

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858				
08	2790 N	2577	-0-	-213	-0-	126	1	2451	2	Y	-0-	15
09	2640 N	2531	-0-	-109	-0-	124	1	2407	2	Y	-0-	15
10	2728 N	2602	-0-	-126	-0-	130	1	2472	2	Y	-0-	15
11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	122	1	2407	2	Y	-0-	15
12	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	127	1	2442	2	Y	-0-	15
01	2604 N	2553	-0-	-51	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-	15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717				
08	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	145	1	2829	2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	138	1	2680	2	Y	-0-	-0-
10	2976 X	2902	-0-	-74	-0-	145	1	2757	2	Y	-0-	-0-
11	2880 X	2865	-0-	-15	-0-	138	1	2727	2	Y	-0-	-0-
12	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-	-0-
01	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	149	1	2670	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500				
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	508	-0-	-62	-0-	25	1	483	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	2	Y	-0-	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	Y	-0-	-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-	-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622				
08	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	89	1	1742	2	Y	-0-	-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1635	2	Y	-0-	-0-
10	1891 N	1776	-0-	-115	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-	-0-
11	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-	-0-
12	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	86	1	1654	2	Y	-0-	-0-
01	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 11		RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311				
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	38	1	750	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	37	1	711	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	38	1	732	2	Y	-0-	-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	-0-	-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	Y	-0-	-0-
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314								
EMMONS, MG GU1		WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547		
08	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	83 1	1617 2	N	-0-	-0-
09	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	78 1	1525 2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	76 1	1442 2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1307	-0-	-343	-0-	63 1	1244 2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	76 1	1460 2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	75 1	1340 2	N	-0-	-0-

PYLE, HB GU1		WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738		
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	88 1	1713 2	Y	-0-	-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	85 1	1652 2	Y	-0-	-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	87 1	1650 2	Y	-0-	-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	79 1	1565 2	Y	-0-	-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	82 1	1587 2	Y	-0-	-0-
*01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	87 1	1550 2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 7		RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466		
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-

KOONCE, HOMER		WELL #: 6		RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682		
08	4929 X	4372	-0-	-557	-0-	213 1	4159 2	Y	-0-	-0-
09	4710 X	4236	-0-	-474	-0-	207 1	4029 2	Y	-0-	-0-
10	4867 X	4216	-0-	-651	-0-	210 1	4006 2	Y	-0-	-0-
11	4530 X	3475	-0-	-1055	-0-	167 1	3308 2	Y	-0-	-0-
12	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	205 1	3955 2	Y	-0-	-0-
01	4371 X	4116	-0-	-255	-0-	218 1	3898 2	Y	-0-	-0-

IVY "B" GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980		
08	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	113 1	991 2	Y	-0-	-0-
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	114 1	940 2	Y	-0-	-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	124 1	1091 2	Y	-0-	-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	131 1	1031 2	Y	-0-	-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	137 1	1079 2	Y	-0-	-0-
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	117 1	1126 2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 217631		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950		
08	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	106 1	2074 2	Y	-0-	65
09	2190 N	1873	-0-	-317	-0-	92 1	1781 2	Y	-0-	65
10	2294 N	2111	-0-	-183	-0-	105 1	2006 2	Y	-0-	65
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	102 1	2026 2	Y	-0-	65
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	111 1	2140 2	Y	-0-	65
01	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	106 1	1905 2	Y	-0-	65

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314										
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 13H		RRCID -> 217811		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	185	1	3616	2	Y	2	30
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	178	1	3454	2	Y	-0-	30
10	3751 X	3635	-0-	-116	-0-	181	1	3454	2	Y	-0-	30
11	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	177	1	3492	2	Y	-0-	30
12	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	182	1	3512	2	Y	-0-	30
01	3813 X	3744	-0-	-69	-0-	198	1	3546	2	Y	-0-	30

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 7		RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732			
08	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	80	1	1563	2	Y	-0-	-0-
09	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-	-0-
10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-	-0-
11	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-	-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-	-0-
*01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-	-0-

PYLE, HB GU1		WELL #: 5		RRCID -> 218172		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687			
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-

HOMER KOONCE GU		WELL #: 9		RRCID -> 218178		COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970			
08	3255 X	2986	-0-	-269	-0-	145	1	2841	2	Y	-0-	32
09	3150 X	2446	-0-	-704	-0-	117	1	2285	2	Y	40	72
10	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	141	1	2692	2	Y	-0-	72
11	3000 X	2667	-0-	-333	-0-	128	1	2528	2	Y	10	82
12	3100 X	2649	-0-	-451	-0-	131	1	2518	2	Y	-0-	82
01	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	131	1	2339	2	Y	-0-	82

IVY, PHILLIP GU		WELL #: 7		RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968			
08	2170 N	1863	-0-	-307	-0-	191	1	1672	2	Y	-0-	-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	215	1	1769	2	Y	-0-	-0-
10	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	202	1	1774	2	Y	-0-	-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	217	1	1711	2	Y	-0-	-0-
12	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	224	1	1761	2	Y	-0-	-0-
01	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	186	1	1793	2	Y	-0-	-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #: 7H		RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927			
08	5890 X	3050	-0-	-2840	-0-	149	1	2901	2	Y	-0-	75
09	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	279	1	5431	2	Y	20	95
10	5859 X	5582	-0-	-277	-0-	278	1	5298	2	Y	5	100
11	5490 X	4988	-0-	-502	-0-	240	1	4747	2	Y	1	101
12	5921 X	4632	-0-	-1289	-0-	229	1	4403	2	Y	-0-	101
01	5921 X	5145	-0-	-776	-0-	272	1	4873	2	Y	-0-	101

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314												
KOONCE, HOMER		WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12625 - 12802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-		10 1	201 2	Y		-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		9 1	175 2	Y		-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-		8 1	158 2	Y		-0-			-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-		8 1	164 2	Y		-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-		8 1	155 2	Y		-0-			-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		9 1	164 2	Y		-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12764 - 12776				
08	2201 X	663	-0-	-1538	-0-		32 1	631 2	Y		-0-			-0-
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		202 1	3939 2	Y		-0-			-0-
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		115 1	2196 2	Y		-0-			-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		86 1	1693 2	Y		-0-			-0-
12	2201 X	1037	-0-	-1164	-0-		51 1	986 2	Y		-0-			-0-
*01	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-		286 1	5122 2	Y		-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12524 - 14130				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	2476	-0-	2476	2476		121 1	2355 2	Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	2818	-0-	2818	5294		140 1	2678 2	Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	1614	-0-	1614	6908		78 1	1536 2	Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	1391	-0-	1391	8299		69 1	1322 2	Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	1255	-0-	1255	9554		66 1	1189 2	Y		-0-			-0-

MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12678 - 12690				
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		134 1	2625 2	Y		-0-			-0-
09	2790 N	2448	-0-	-342	-0-		120 1	2328 2	Y		-0-			-0-
10	2945 N	2102	-0-	-843	-0-		105 1	1997 2	Y		-0-			-0-
11	2670 N	1596	-0-	-1074	-0-		77 1	1519 2	Y		-0-			-0-
12	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-		145 1	2787 2	Y		-0-			-0-
*01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-		144 1	2585 2	Y		-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12752 - 15450				
08	11842 X	11397	-0-	-445	-0-		555 1	10842 2	N		-0-			-0-
09	11430 X	10128	-0-	-1302	-0-		495 1	9633 2	N		-0-			-0-
10	11811 X	11347	-0-	-464	-0-		565 1	10782 2	N		-0-			-0-
11	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-		558 1	11041 2	N		-0-			-0-
12	11408 X	11343	-0-	-65	-0-		560 1	10783 2	N		-0-			-0-
*01	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-		605 1	10821 2	N		-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 14H		RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12716 - 15750				
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-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12582 - 14466				
08	3782 X	2845	-0-	-937	-0-		139 1	2706 2	Y		-0-			15
09	3420 X	3242	-0-	-178	-0-		158 1	3084 2	Y		-0-			15
10	3441 X	3326	-0-	-115	-0-		166 1	3160 2	Y		-0-			15
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		152 1	3012 2	Y		-0-			15
12	3348 X	2925	-0-	-423	-0-		144 1	2781 2	Y		-0-			15
01	3348 X	2414	-0-	-934	-0-		128 1	2286 2	Y		-0-			15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314							
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	53 1	1038 2	Y	-0-
09	1020 N	861	-0-	-159	-0-	42 1	819 2	Y	-0-
10	1054 N	883	-0-	-171	-0-	44 1	839 2	Y	-0-
11	1050 N	909	-0-	-141	-0-	44 1	865 2	Y	-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	48 1	929 2	Y	-0-
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	52 1	939 2	Y	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227	
08	7099 X	6531	-0-	-568	-0-	318 1	6210 2	Y	18
09	6870 X	5923	-0-	-947	-0-	290 1	5633 2	Y	18
10	6913 X	4337	-0-	-2576	-0-	216 1	4121 2	Y	18
11	6330 X	5994	-0-	-336	-0-	288 1	5706 2	Y	18
12	6541 X	4319	-0-	-2222	-0-	213 1	4106 2	Y	18
01	6541 X	6084	-0-	-457	-0-	322 1	5762 2	Y	18

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703	
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	22 1	438 2	Y	-0-
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	21 1	401 2	Y	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	Y	-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	20 1	391 2	Y	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	432 2	Y	-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	22 1	401 2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323	
08	T. A.	7972	-0-	7972	8232	388 1	7584 2	Y	-0-
09	T. A.	2700	-0-	2700	10932	132 1	2568 2	Y	-0-
10	12760 X	1828	-0-	-10932	-0-	91 1	1737 2	Y	-0-
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	104 1	2055 2	Y	-0-
12	5456 X	2216	-0-	-3240	-0-	109 1	2107 2	Y	-0-
01	5456 X	1757	-0-	-3699	-0-	93 1	1664 2	Y	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816	
08	5890 X	5307	-0-	-583	-0-	258 1	5049 2	Y	-0-
09	5520 X	5190	-0-	-330	-0-	254 1	4936 2	Y	-0-
10	5704 X	5454	-0-	-250	-0-	272 1	5182 2	Y	-0-
11	5160 X	4898	-0-	-262	-0-	236 1	4662 2	Y	-0-
12	5363 X	5046	-0-	-317	-0-	249 1	4797 2	Y	-0-
01	5456 X	5167	-0-	-289	-0-	273 1	4894 2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840	
08	T. A.	22459	-0-	22459	80335	1093 1	21366 2	Y	-0-
09	99916 X	19581	-0-	-80335	-0-	957 1	18624 2	Y	-0-
10	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	941 1	17954 2	Y	-0-
11	19740 X	17602	-0-	-2138	-0-	847 1	16755 2	Y	-0-
12	20398 X	16771	-0-	-3627	-0-	828 1	15943 2	Y	-0-
01	20398 X	16503	-0-	-3895	-0-	873 1	15630 2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

08		14260 X	12769	-0-	-1491	-0-	622 1	12147 2	Y		-0-	-0-
09		13170 X	10602	-0-	-2568	-0-	518 1	10084 2	Y		-0-	-0-
10		13702 X	12367	-0-	-1335	-0-	616 1	11751 2	Y		-0-	-0-
11		13260 X	11104	-0-	-2156	-0-	534 1	10570 2	Y		-0-	-0-
12		13702 X	12624	-0-	-1078	-0-	623 1	12001 2	Y		-0-	-0-
*01		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	699 1	12518 2	Y		-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299												
08		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	304 1	5938 2	Y		-0-	-0-
09		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	302 1	5883 2	Y		-0-	-0-
10		6541 X	6027	-0-	-514	-0-	300 1	5727 2	Y		-0-	-0-
11		6330 X	6023	-0-	-307	-0-	290 1	5733 2	Y		-0-	-0-
12		6541 X	5739	-0-	-802	-0-	283 1	5456 2	Y		-0-	-0-
01		6386 X	6207	-0-	-179	-0-	328 1	5879 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												
08		14074 X	13704	-0-	-370	-0-	667 1	13037 2	Y		-0-	-0-
09		13620 X	12717	-0-	-903	-0-	622 1	12095 2	Y		-0-	-0-
10		13981 X	13894	-0-	-87	-0-	692 1	13202 2	Y		-0-	-0-
11		13290 X	13026	-0-	-264	-0-	627 1	12399 2	Y		-0-	-0-
12		13702 X	12776	-0-	-926	-0-	630 1	12146 2	Y		-0-	-0-
*01		14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	759 1	13578 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												
08		6975 X	6815	-0-	-160	-0-	332 1	6483 2	Y		-0-	-0-
09		6750 X	5864	-0-	-886	-0-	287 1	5577 2	Y		-0-	-0-
10		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	351 1	6687 2	Y		-0-	-0-
11		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	323 1	6390 2	Y		-0-	-0-
12		6820 X	5880	-0-	-940	-0-	290 1	5590 2	Y		-0-	-0-
01		7037 X	6020	-0-	-1017	-0-	319 1	5701 2	Y		-0-	-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
08		8928 X	8024	-0-	-904	-0-	391 1	7633 2	Y		-0-	-0-
09		8610 X	7700	-0-	-910	-0-	376 1	7324 2	Y		-0-	-0-
10		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	455 1	8674 2	Y		-0-	-0-
11		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	410 1	8107 2	Y		-0-	-0-
12		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	411 1	7909 2	Y		-0-	-0-
01		9114 X	5424	-0-	-3690	-0-	287 1	5137 2	Y		-0-	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
08		12772 X	10852	-0-	-1920	-0-	528 1	10324 2	Y		-0-	-0-
09		12510 X	9896	-0-	-2614	-0-	484 1	9412 2	Y		-0-	-0-
10		13020 X	11854	-0-	-1166	-0-	591 1	11263 2	Y		-0-	-0-
11		14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	685 1	13550 2	Y		-0-	-0-
12		13020 X	12214	-0-	-806	-0-	603 1	11611 2	Y		-0-	-0-
*01		13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	719 1	12874 2	Y		-0-	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284												
08		9176 X	7992	-0-	-1184	-0-	389 1	7603 2	Y		-0-	-0-
09		9420 X	8259	-0-	-1161	-0-	404 1	7855 2	Y		-0-	-0-
10		9951 X	8424	-0-	-1527	-0-	420 1	8004 2	Y		-0-	-0-
11		9630 X	8296	-0-	-1334	-0-	399 1	7897 2	Y		-0-	-0-
12		9951 X	6729	-0-	-3222	-0-	332 1	6397 2	Y		-0-	-0-
01		8525 X	8148	-0-	-377	-0-	431 1	7717 2	Y		-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

08		17670 X	13213	-0-	-4457	-0-		643 1	12570 2	Y		-0-				-0-
09		18753 X	18753	-0-	-0-	-0-		917 1	17836 2	Y		-0-				-0-
10		17929 X	17929	-0-	-0-	-0-		893 1	17036 2	Y		-0-				-0-
11		16881 X	16881	-0-	-0-	-0-		812 1	16069 2	Y		-0-				-0-
12		18941 X	16349	-0-	-2592	-0-		807 1	15542 2	Y		-0-				-0-
01		18941 X	15862	-0-	-3079	-0-		839 1	15023 2	Y		-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690																
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078																
08		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-		486 1	9498 2	Y		-0-				-0-
09		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-		447 1	8707 2	Y		-0-				-0-
10		9176 X	3828	-0-	-5348	-0-		191 1	3637 2	Y		-0-				-0-
11		9660 X	9067	-0-	-593	-0-		436 1	8631 2	Y		-0-				-0-
12		9982 X	9086	-0-	-896	-0-		448 1	8638 2	Y		-0-				-0-
01		9982 X	9200	-0-	-782	-0-		487 1	8713 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																
08		15655 X	14269	-0-	-1386	-0-		695 1	13574 2	Y		-0-				-0-
09		15150 X	12511	-0-	-2639	-0-		612 1	11899 2	Y		-0-				-0-
10		15655 X	13101	-0-	-2554	-0-		653 1	12448 2	Y		-0-				-0-
11		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-		693 1	13711 2	Y		-0-				-0-
12		14570 X	13686	-0-	-884	-0-		675 1	13011 2	Y		-0-				-0-
01		14260 X	14130	-0-	-130	-0-		748 1	13382 2	Y		-0-				-0-

IVY B GUL WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940																
08		19344 X	15017	-0-	-4327	-0-		1540 1	13477 2	Y		-0-				60
09		17850 X	14802	-0-	-3048	-0-		1601 1	13175 2	Y		24				84
								26 9								
10		16864 X	14953	-0-	-1911	-0-		1531 1	13422 2	Y		-0-				84
11		15870 X	14574	-0-	-1296	-0-		1642 1	12932 2	Y		-0-				84
12		16399 X	15098	-0-	-1301	-0-		1703 1	13395 2	Y		-0-				84
01		15283 X	14928	-0-	-355	-0-		1404 1	13524 2	Y		-0-				84

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239																
08		17453 X	16608	-0-	-845	-0-		809 1	15799 2	Y		-0-				-0-
09		16890 X	15605	-0-	-1285	-0-		763 1	14842 2	Y		-0-				-0-
10		17453 X	16063	-0-	-1390	-0-		800 1	15263 2	Y		-0-				-0-
11		16080 X	15542	-0-	-538	-0-		748 1	14794 2	Y		-0-				-0-
12		16616 X	15304	-0-	-1312	-0-		755 1	14549 2	Y		-0-				-0-
01		16616 X	7223	-0-	-9393	-0-		382 1	6841 2	Y		-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314									
HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328	- 15100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	13392 X	11155	-0-	-2237	-0-	543 1	10612 2	Y	-0-	-0-	
09	12960 X	12864	-0-	-96	-0-	629 1	12235 2	Y	-0-	-0-	
10	13392 X	12813	-0-	-579	-0-	638 1	12175 2	Y	-0-	-0-	
11	12960 X	12441	-0-	-519	-0-	599 1	11842 2	Y	-0-	-0-	
12	13299 X	12299	-0-	-1000	-0-	607 1	11692 2	Y	-0-	-0-	
01	13299 X	12496	-0-	-803	-0-	661 1	11835 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 5H		RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12760	- 15020
08	11966 X	11474	-0-	-492	-0-	559 1	10915 2	Y	-0-	-0-	
09	11280 X	10586	-0-	-694	-0-	517 1	10069 2	Y	-0-	-0-	
10	11656 X	9937	-0-	-1719	-0-	495 1	9442 2	Y	-0-	-0-	
11	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	562 1	11121 2	Y	-0-	-0-	
12	11470 X	11011	-0-	-459	-0-	543 1	10468 2	Y	-0-	-0-	
01	11470 X	10797	-0-	-673	-0-	571 1	10226 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #: 3H		RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990
08	8463 X	5798	-0-	-2665	-0-	282 1	5516 2	Y	-0-	-0-	
09	9390 X	7036	-0-	-2354	-0-	344 1	6692 2	Y	-0-	-0-	
10	9703 X	7452	-0-	-2251	-0-	371 1	7081 2	Y	-0-	-0-	
11	9390 X	5976	-0-	-3414	-0-	288 1	5688 2	Y	-0-	-0-	
12	7719 X	5367	-0-	-2352	-0-	265 1	5102 2	Y	-0-	-0-	
01	7440 X	7177	-0-	-263	-0-	380 1	6797 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #: 4H		RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325
08	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	296 1	5791 2	Y	-0-	-0-	
09	5130 X	4067	-0-	-1063	-0-	199 1	3868 2	Y	-0-	-0-	
10	7068 X	5819	-0-	-1249	-0-	290 1	5529 2	Y	-0-	-0-	
11	6840 X	5881	-0-	-959	-0-	283 1	5598 2	Y	-0-	-0-	
12	7068 X	6068	-0-	-1000	-0-	299 1	5769 2	Y	-0-	-0-	
01	6076 X	4451	-0-	-1625	-0-	236 1	4215 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.12638	- 15150
08	5239 X	4953	-0-	-286	-0-	241 1	4712 2	Y	-0-	-0-	
09	4950 X	4484	-0-	-466	-0-	219 1	4265 2	Y	-0-	-0-	
10	5115 X	4704	-0-	-411	-0-	234 1	4470 2	Y	-0-	-0-	
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	234 1	4637 2	Y	-0-	-0-	
12	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	231 1	4454 2	Y	-0-	-0-	
01	4960 X	4831	-0-	-129	-0-	256 1	4575 2	Y	-0-	-0-	

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 3H		RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.13034	- 15340
08	7223 X	6689	-0-	-534	-0-	326 1	6363 2	Y	-0-	-0-	
09	6810 X	6439	-0-	-371	-0-	315 1	6124 2	Y	-0-	-0-	
10	6975 X	6818	-0-	-157	-0-	340 1	6478 2	Y	-0-	-0-	
11	6480 X	6445	-0-	-35	-0-	310 1	6135 2	Y	-0-	-0-	
12	6696 X	5884	-0-	-812	-0-	290 1	5594 2	Y	-0-	-0-	
01	6820 X	1374	-0-	-5446	-0-	73 1	1301 2	Y	-0-	-0-	

F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	259901	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12910	- 14376
08	6479 X	5795	-0-	-684	-0-	282 1	5513 2	Y	-0-	-0-	
09	6150 X	5959	-0-	-191	-0-	291 1	5668 2	Y	-0-	-0-	
10	5859 X	5818	-0-	-41	-0-	290 1	5528 2	Y	-0-	-0-	
11	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	276 1	5459 2	Y	-0-	-0-	
12	6169 X	5549	-0-	-620	-0-	274 1	5275 2	Y	-0-	-0-	
01	6169 X	5833	-0-	-336	-0-	309 1	5524 2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314									
C. E. NEAL GU B-1		WELL #: 19		RRCID -> 260710		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	Y	-0-		78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		78
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						78

F. E. HILL COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 260769		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730			
08	3534 X	2481	-0-	-1053	-0-	121 1	2360 2	Y	-0-	32	
09	3120 X	2227	-0-	-893	-0-	108 1	2109 2	Y	9	41	
10	2976 X	2664	-0-	-312	-0-	132 1	2526 2	Y	5	46	
11	2880 X	1498	-0-	-1382	-0-	72 1	1422 2	Y	4	50	
12	2666 X	72	-0-	-2594	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	50	
01	2666 X	8	-0-	-2658	-0-	8 2		Y	-0-	50	

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 264999		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988			
08	13950 X	11675	-0-	-2275	-0-	568 1	11107 2	Y	-0-	-0-	
09	13380 X	11292	-0-	-2088	-0-	552 1	10740 2	Y	-0-	-0-	
10	13795 X	9903	-0-	-3892	-0-	493 1	9410 2	Y	-0-	-0-	
11	12510 X	11258	-0-	-1252	-0-	542 1	10716 2	Y	-0-	-0-	
12	11873 X	11786	-0-	-87	-0-	582 1	11204 2	Y	-0-	-0-	
01	11687 X	7270	-0-	-4417	-0-	385 1	6885 2	Y	-0-	-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 216780		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582			
STEWARD		WELL #: 1									
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		N	-0-	-0-	
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		N	-0-	-0-	
10	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	2876 2		N	-0-	-0-	
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-	-0-	
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-	-0-	
*01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-	-0-	

STEWARD		WELL #: 2		RRCID -> 219852		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674			
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-	-0-	
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-	-0-	
10	2418 X	2395	-0-	-23	-0-	2395 2		N	-0-	-0-	
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2		N	-0-	-0-	
12	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2974 2		N	-0-	-0-	
01	2976 X	2531	-0-	-445	-0-	2531 2		N	-0-	-0-	

HUCKABY		WELL #: 1		RRCID -> 223246		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000			
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-	-0-	
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-	
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-	-0-	
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-	-0-	
12	837 N	698	-0-	-139	-0-	698 2		N	-0-	-0-	
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12820	- 12840			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-				112
09	390 N	221	-0-	-169	-0-	-0-	221	2		N	-0-				112
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	-0-	492	2		N	-0-				112
11	660 N	298	-0-	-362	-0-	-0-	298	2		N	-0-				112
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				112
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-				112

HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692	- 12917			
08	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	-0-	1445	2		N	-0-				-0-
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-				-0-
10	837 N	722	-0-	-115	-0-	-0-	722	2		N	-0-				-0-
11	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	-0-	1301	2		N	-0-				-0-
12	1550 N	791	-0-	-759	-0-	-0-	791	2		N	-0-				-0-
*01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-				-0-

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12809	- 12820			
08	1457 N	893	-0-	-564	-0-	-0-	893	2		N	-0-				-0-
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	-0-	609	2		N	-0-				-0-
10	1209 N	749	-0-	-460	-0-	-0-	749	2		N	-0-				-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-				-0-
*12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-				-0-
01	744 N	565	-0-	-179	-0-	-0-	565	2		N	-0-				-0-

STEWARD		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421	- 12703			
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-				25
09	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-				25
10	3100 N	3286	-0-	186	-0-	186	3286	2		N	-0-				25
11	2760 N	2390	-0-	-370	-0-	-0-	2390	2		N	-0-				25
12	2945 N	2080	-0-	-865	-0-	-0-	2080	2		N	-0-				25
01	3007 X	2311	-0-	-696	-0-	-0-	2311	2		N	-0-				25

VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
BLOUNT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816	- 11826			
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3391	2	Y	-0-			12
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3398	2	Y	-0-			12
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3275	2	Y	-0-			12
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3992	2	Y	3	3 8		12
							3	9							
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2923	2	Y	-0-			12
*01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3081	2	Y	5			17
							6	9							

CULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A			
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-				182
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-				182
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-				182
11	2130 N	243	-0-	-1887	-0-	-0-	243	2		N	-0-				182
12	2201 N	268	-0-	-1933	-0-	-0-	268	2		N	-0-				182
01	744 N	225	-0-	-519	-0-	-0-	225	2		N	-0-				182

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			20
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			20
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			20
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			20
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			20
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-			20

WILLIFORD "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391				
08	930 N	705	-0-	-225	-0-	29	1	676	2	Y		95
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	2	Y		95
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	75	1	1848	2	Y		95
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	Y	4	4 8 95
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	84	1	2081	2	Y		95
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	2	Y		95

MANAHAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 108964		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275				
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	95	1	2205	2	Y		143
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	85	1	2062	2	Y		143
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	75	1	1844	2	Y		143
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y		143
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	72	1	1771	2	Y		143
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1434	2	Y		143

EPPES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580				
08	2108 N	370	-0-	-1738	-0-	15	1	355	2	Y		-0-
09	1320 N	1003	-0-	-317	-0-	40	1	963	2	Y		-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	2	Y		-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y		-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	68	1	1694	2	Y		-0-
01	1209 N	578	-0-	-631	-0-	24	1	554	2	Y		-0-

BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		30

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2573 N	1645	-0-	-928	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	92	1	2211	2	Y	-0-
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	82	1	2019	2	Y	-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1891	2	Y	-0-
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	104	1	2561	2	Y	-0-
*01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	98	1	2246	2	Y	-0-

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766			
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	26	1	595	2	Y	-0-
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	27	1	649	2	Y	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	Y	-0-
11	600 N	402	-0-	-198	-0-	15	1	387	2	Y	-0-
12	713 N	449	-0-	-264	-0-	17	1	432	2	Y	-0-
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	21	1	469	2	Y	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628			
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	64	1	1499	2	Y	-0-
09	1050 N	696	-0-	-354	-0-	28	1	668	2	Y	-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	Y	-0-
11	1050 N	978	-0-	-72	-0-	37	1	941	2	Y	-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	Y	-0-
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	64	1	1457	2	Y	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340			
08	4929 X	3950	-0-	-979	-0-	162	1	3788	2	Y	-0-
09	4770 X	3144	-0-	-1626	-0-	125	1	3019	2	Y	-0-
10	4929 X	4686	-0-	-243	-0-	183	1	4503	2	Y	-0-
11	4080 X	3167	-0-	-913	-0-	119	1	3048	2	Y	-0-
12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	190	1	4705	2	Y	-0-
01	4681 X	4489	-0-	-192	-0-	188	1	4301	2	Y	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380			
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	142	1	3302	2	Y	-0-
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	151	1	3644	2	Y	-0-
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	191	1	4685	2	Y	-0-
11	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	188	1	4790	2	Y	-0-
12	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	202	1	4999	2	Y	-0-
*01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	202	1	4610	2	Y	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380			
08	5890 X	5124	-0-	-766	-0-	211	1	4913	2	Y	-0-
09	5700 X	4343	-0-	-1357	-0-	173	1	4170	2	Y	-0-
10	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	273	1	6706	2	Y	-0-
11	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	260	1	6649	2	Y	-0-
12	5890 X	4755	-0-	-1135	-0-	185	1	4570	2	Y	-0-
*01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	259	1	5919	2	Y	-0-

IVY, JIM		WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	2	1	56	2	Y	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-
11	180 N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	Y	-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WILLIFORD "E"		WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	99 1	2315 2	Y	-0-		-0-
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	88 1	2127 2	Y	-0-		-0-
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	98 1	2401 2	Y	-0-		-0-
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	90 1	2303 2	Y	-0-		-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	102 1	2519 2	Y	-0-		-0-
*01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	100 1	2271 2	Y	-0-		-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210			
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 2	Y	-0-		-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	67 1	1610 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3140	-0-	40	-40	123 1	3017 2	Y	-0-		-0-
11	2636 N	2596	-0-	-40	-0-	98 1	2498 2	Y	-0-		-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	76 1	1883 2	Y	-0-		-0-
*01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	78 1	1783 2	Y	-0-		-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220			
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 2	Y	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 2	Y	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17 1	438 2	Y	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	43 1	1065 2	Y	-0-		-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16 1	369 2	Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520			
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	174 1	4048 2	Y	-0-		-0-
09	3900 X	1933	-0-	-1967	-0-	77 1	1856 2	Y	-0-		-0-
10	4030 X	2111	-0-	-1919	-0-	83 1	2028 2	Y	-0-		-0-
11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	184 1	4699 2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	2690	-0-	-1340	-0-	104 1	2586 2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	148 1	3375 2	Y	-0-		-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196			
08	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	45 1	1049 2	Y	-0-		-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	44 1	1067 2	Y	-0-		-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	64 1	1559 2	Y	-0-		-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58 1	1484 2	Y	-0-		-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	54 1	1349 2	Y	-0-		-0-
*01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	72 1	1641 2	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450			
08	1674 X	1501	-0-	-173	-0-	62 1	1439 2	Y	-0-		-0-
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	87 1	2106 2	Y	-0-		-0-
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	104 1	2562 2	Y	-0-		-0-
11	1620 X	1191	-0-	-429	-0-	45 1	1146 2	Y	-0-		-0-
12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	187 1	4618 2	Y	-0-		-0-
*01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	129 1	2946 2	Y	-0-		-0-

EPPES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496			
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	83 1	1928 2	Y	-0-		-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	64 1	1551 2	Y	-0-		-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	51 1	1255 2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	48 1	1237 2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	49 1	1201 2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	49 1	1110 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	35 1	828 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	54 1	1293 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	34 1	842 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	36 1	927 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713 N	584	-0-	-129	-0-	23 1	561 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	549	-0-	-164	-0-	23 1	526 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340 - 12560	
08	3751 X	1867	-0-	-1884	-0-	77 1	1790 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3630 X	1227	-0-	-2403	-0-	49 1	1178 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	64 1	1569 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3630 X	1079	-0-	-2551	-0-	41 1	1038 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3751 X	3092	-0-	-659	-0-	120 1	2972 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	135 1	3086 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228 - 12620	
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	179 1	4171 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3210 X	3186	-0-	-24	-0-	127 1	3059 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3255 X	2213	-0-	-1042	-0-	87 1	2126 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4200 X	2846	-0-	-1354	-0-	107 1	2739 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	4340 X	2878	-0-	-1462	-0-	112 1	2766 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4340 X	1771	-0-	-2569	-0-	74 1	1697 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004 - 12570	
08	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	233 1	5443 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	4950 X	4306	-0-	-644	-0-	171 1	4135 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	281 1	6904 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	210 1	5362 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5115 X	3971	-0-	-1144	-0-	154 1	3817 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5115 X	3772	-0-	-1343	-0-	158 1	3614 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	11874 - 12320	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	48	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	48	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	48	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	48	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	48	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.	12100 - 12650	
08	3100 N	3205	-0-	105	105	132 1	3073 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2957 N	2852	-0-	-105	-0-	113 1	2739 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	120 1	2935 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	123 1	3151 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	144 1	3564 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	153 1	3481 2	Y	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	178 1	4144 2	Y	-0-			35
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	145 1	3508 2	Y	-0-			35
10	3472 X	2610	-0-	-862	-0-	102 1	2508 2	Y	-0-			35
11	3510 X	3146	-0-	-364	-0-	118 1	3027 2	Y	1	1 8		35
						1 9						
12	3627 X	3240	-0-	-387	-0-	126 1	3114 2	Y	-0-			35
01	3627 X	2014	-0-	-1613	-0-	85 1	1929 2	Y	-0-			35

CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	30 1	706 2	Y	-0-			29
09	840 N	701	-0-	-139	-0-	28 1	673 2	Y	-0-			29
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	50 1	1219 2	Y	-0-			29
11	720 N	483	-0-	-237	-0-	18 1	465 2	Y	-0-			29
12	713 N	438	-0-	-275	-0-	17 1	421 2	Y	-0-			29
01	930 N	496	-0-	-434	-0-	21 1	475 2	Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	155 1	3605 2	Y	-0-			-0-
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	128 1	3097 2	Y	-0-			-0-
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	133 1	3272 2	Y	-0-			-0-
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	120 1	3059 2	Y	-0-			-0-
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	145 1	3594 2	Y	-0-			-0-
*01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	130 1	2962 2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	148 1	3447 2	Y	-0-			46
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	79 1	1913 2	Y	-0-			46
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	85 1	2076 2	Y	-0-			46
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	120 1	3070 2	Y	-0-			46
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	133 1	3286 2	Y	-0-			46
*01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		Y	-0-			46

METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604
08	1519 N	933	-0-	-586	-0-	38 1	895 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3839	-0-	839	839	153 1	3686 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2356	-0-	-744	95	92 1	2264 2	Y	-0-			-0-
11	1659 N	1564	-0-	-95	-0-	59 1	1505 2	Y	-0-			-0-
12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	71 1	1754 2	Y	-0-			-0-
*01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	79 1	1811 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896	- 12396
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	88 1	2041 2	Y	-0-			-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	68 1	1633 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3160	-0-	60	60	124 1	3036 2	Y	-0-			-0-
11	2927 N	2867	-0-	-60	-0-	108 1	2759 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	4406	-0-	1306	1306	171 1	4235 2	Y	-0-			-0-
*01	4758 X	3452	-0-	-1306	-0-	145 1	3307 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	126 1	2941 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	61 1	1469 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	101 1	2487 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	80 1	2051 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	69 1	1700 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	119 1	2712 2	Y	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472			
08	3534 X	3457	-0-	-77	-0-	142 1	3315 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3420 X	3306	-0-	-114	-0-	131 1	3175 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	172 1	4221 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	188 1	4803 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	148 1	3671 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	153 1	3490 2	Y	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624			
08	3100 N	3127	-0-	27	27	129 1	2998 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	5482	-0-	2482	2509	218 1	5264 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2152	-0-	-948	1561	84 1	2068 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6411 X	4850	-0-	-1561	-0-	183 1	4667 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	156 1	3868 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	122 1	2772 2	Y	-0-	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346			
08	1891 X	1275	-0-	-616	-0-	52 1	1223 2	Y	-0-	-0-	71
09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	108 1	2620 2	Y	-0-	-0-	71
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	96 1	2366 2	Y	-0-	-0-	71
11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	79 1	2016 2	Y	-0-	-0-	71
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	89 1	2201 2	Y	-0-	-0-	71
*01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	90 1	2046 2	Y	-0-	-0-	71

WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404			
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	23 1	532 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	780 N	544	-0-	-236	-0-	22 1	522 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	26 1	645 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	32 1	825 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27 1	666 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	682 N	432	-0-	-250	-0-	18 1	414 2	Y	-0-	-0-	-0-

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560			
08	4154 X	3578	-0-	-576	-0-	147 1	3431 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4020 X	2358	-0-	-1662	-0-	94 1	2264 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3534 X	1270	-0-	-2264	-0-	50 1	1220 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	176 1	4508 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	3176	-0-	-389	-0-	123 1	3053 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3565 X	2588	-0-	-977	-0-	109 1	2479 2	Y	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470			
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	132 1	3076 2	Y	-0-	-0-	1
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	147 1	3549 2	Y	-0-	-0-	1
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	165 1	4061 2	Y	-0-	-0-	1
11	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	200 1	5121 2	Y	-0-	-0-	1
12	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	299 1	7407 2	Y	-0-	-0-	1
*01	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	211 1	4811 2	Y	-0-	-0-	1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11854	- 12382	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2790 X	1969	-0-	-821	-0-	81 1	1888 2	Y	-0-				-0-
09	2700 X	2448	-0-	-252	-0-	97 1	2351 2	Y	-0-				-0-
10	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	106 1	2605 2	Y	-0-				-0-
11	2700 X	2311	-0-	-389	-0-	87 1	2224 2	Y	-0-				-0-
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	143 1	3540 2	Y	-0-				-0-
*01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	148 1	3373 2	Y	-0-				-0-

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11948	- 12390	
08	3348 X	2684	-0-	-664	-0-	110 1	2574 2	Y	-0-				-0-
09	2610 X	2576	-0-	-34	-0-	102 1	2474 2	Y	-0-				-0-
10	2697 X	2301	-0-	-396	-0-	90 1	2211 2	Y	-0-				-0-
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	102 1	2604 2	Y	1	1	8		-0-
12	2697 X	1187	-0-	-1510	-0-	46 1	1141 2	Y	-0-				-0-
01	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	97 1	2222 2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410	
08	1333 X	1275	-0-	-58	-0-	52 1	1223 2	Y	-0-				-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	68 1	1643 2	Y	-0-				-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	50 1	1231 2	Y	-0-				-0-
11	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	42 1	1078 2	Y	-0-				-0-
12	1767 N	395	-0-	-1372	-0-	15 1	380 2	Y	-0-				-0-
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	56 1	1283 2	Y	-0-				-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550	
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	98 1	2274 2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	5473	-0-	2473	2473	218 1	5255 2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	4052	-0-	952	3425	159 1	3893 2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	1975	-0-	-1025	2400	74 1	1901 2	Y	-0-				-0-
12	5649 X	3249	-0-	-2400	-0-	126 1	3123 2	Y	-0-				-0-
*01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	141 1	3228 2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	19 1	453 2	Y	-0-				-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	20 1	488 2	Y	-0-				-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10 1	254 2	Y	-0-				-0-
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	16 1	396 2	Y	-0-				-0-
12	527 N	108	-0-	-419	-0-	4 1	104 2	Y	-0-				-0-
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	21 1	483 2	Y	-0-				-0-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400	
08	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	173 1	4027 2	Y	-0-				-0-
09	5670 X	3313	-0-	-2357	-0-	132 1	3181 2	Y	-0-				-0-
10	5859 X	2893	-0-	-2966	-0-	113 1	2780 2	Y	-0-				-0-
11	5670 X	4406	-0-	-1264	-0-	166 1	4240 2	Y	-0-				-0-
12	4185 X	2472	-0-	-1713	-0-	96 1	2376 2	Y	-0-				-0-
01	4185 X	3013	-0-	-1172	-0-	126 1	2887 2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	96 1	2238 2	Y	-0-		44
09	1530 N	1305	-0-	-225	-0-	52 1	1253 2	Y	-0-		44
10	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	118 1	2897 2	Y	-0-		44
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	114 1	2919 2	Y	-0-		44
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	143 1	3545 2	Y	-0-		44
*01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	115 1	2621 2	Y	4		48
						4 9					

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

08	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	273 1	6360 2	Y	-0-		-0-
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	226 1	5464 2	Y	-0-		-0-
10	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	271 1	6664 2	Y	-0-		-0-
11	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	289 1	7364 2	Y	-0-		-0-
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	236 1	5849 2	Y	-0-		-0-
*01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	312 1	7119 2	Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	121 1	959 2	N	-0-		102
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	103 1	892 2	N	-0-		102
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	76 1	883 2	N	-0-		102
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	75 1	923 2	N	-0-		102
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73 1	1002 2	N	-0-		102
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	71 1	919 2	N	-0-		102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

08	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
09	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-		-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

08	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	310 1	2456 2	N	58	264 1	26
						64 9					
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	264 1	2280 2	N	-0-		26
10	2635 N	2423	-0-	-212	-0-	192 1	2231 2	N	-0-		26
11	2730 N	2490	-0-	-240	-0-	187 1	2303 2	N	-0-		26
12	2635 N	2245	-0-	-390	-0-	147 1	2033 2	N	59		85
						65 9					
01	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	160 1	2083 2	N	98		183
						108 9					

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		RRCID -> 015492		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A						
NAN-SU-GAIL GU 2		WELL #: 1												
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	106	1	246	2	Y	1	14	1	8
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	244	1	559	2	Y	2			10
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	379	1	807	2	Y	2			12
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	308	1	586	2	Y	4			16
12	837 N	756	-0-	-81	-0-	217	1	530	2	Y	8			24
01	1178 N	918	-0-	-260	-0-	276	1	641	2	Y	1	15	1	10

NAN-SU-GAIL GU #1		663109		RRCID -> 015493		COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400						
WELL #: 1														
08	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	2049	1	4755	2	Y	35	87	1	54
09	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	1913	1	4379	2	Y	14			68
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1702	1	3617	2	Y	16			84
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1642	1	3128	2	Y	24			108
12	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	1746	1	4270	2	Y	94			202
*01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1703	1	3954	2	Y	7	124	1	85

REED, HUGH D., JR.		663109		RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261						
WELL #: 1														
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	73	79	1	49
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			49
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	73	1	155	2	Y	2			51
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	199	1	380	2	Y	5			56
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	187	1	457	2	Y	19			75
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	174	1	403	2	Y	1	45	1	31

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	45	1	104	2	Y	2	6	1		4
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	43	1	99	2	Y	-0-				4
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	46	1	97	2	Y	1				5
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	51	1	97	2	Y	1				6
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	Y	3				9
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	Y	1	6	1		4

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
 PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
 BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

08	930 N	222	-0-	-708	-0-	222	2			N	-0-				-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-				-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				2
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	165	2	1	9	N	1				3
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2				5
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4				9
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2				11
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3				14

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1				5
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2				7
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3				10
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	N	4				14
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3				17
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3				20

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				3
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	208	2	2	9	N	2				5
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	243	2	2	9	N	2				7
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4				11
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3				14
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	89	2	3	9	N	3				17

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)		64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
FOLK GAS UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	N	-0-
10	744 N	603	-0-	-141	-0-	41	1	562	2	N	-0-
11	780 N	474	-0-	-306	-0-	31	1	443	2	N	-0-
12	806 N	473	-0-	-333	-0-	30	1	443	2	N	-0-
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	32	1	445	2	N	-0-

TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118		
08	1116 N	857	-0-	-259	-0-	855	2	2	9	N	2	246	
09	1020 N	878	-0-	-142	-0-	870	2	8	9	N	7	253	
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10	263	
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1022	2	21	9	N	19	282	
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	11	293	
01	1054 N	750	-0-	-304	-0-	735	2	15	9	N	14	307	

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #: 2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210			
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 197965		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108			
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	489	2	1	9	N	1	8
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	482	2	4	9	N	4	12
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	506	2	6	9	N	5	17
11	480 N	378	-0-	-102	-0-	368	2	10	9	N	9	26
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	31
01	527 N	198	-0-	-329	-0-	190	2	8	9	N	7	38

PEYTON, T. J. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 221018		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	-0-
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	-0-

WILLIFORD SC		WELL #: 3		RRCID -> 221019		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120			
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1	10
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4	14
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6	20
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10	30
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	N	6	36
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8	44

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (WOODBINE)				64409 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
PINNERGY, LTD.				665701								
HIGHWAY 84 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 199806	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4880	-	5156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		Y	-0-			1
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			1
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		Y	-0-			1
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		Y	-0-			1
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		Y	-0-			1
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #: 2U	RRCID -> 236072	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF. 7967	-	7985		
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		Y	-0-			1
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2		Y	-0-			1
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		Y	-0-			1
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-			1
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			1
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #: 3U	RRCID -> 236073	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 11833	PERF. 7925	-	8006		
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2		Y	-0-			1
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			1
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-			1
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #: 4U	RRCID -> 236074	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7963	-	7976		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SIMS, ALTON				WELL #: 6U	RRCID -> 246659	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8028	-	8043		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-			-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			-0-
10	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	2				N	-0-			-0-
11	180 X	157	-0-	-23	-0-	157	2				N	-0-			-0-
12	186 X	148	-0-	-38	-0-	148	2				N	-0-			-0-
01	186 X	156	-0-	-30	-0-	156	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

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-

 SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER)		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137930		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 12910		PERF.11046 - 11114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10542 - 10772	
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	145 1	1656 2	N	5		61
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	137 1	1749 2	N	-0-		61
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	139 1	1838 2	N	3	13 1	51
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	132 1	1741 2	N	4		55
12	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	135 1	1689 2	N	3		58
01	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	133 1	1749 2	N	4		62

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10496 - 10726	
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		152
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	125 1	1596 2	N	2		154
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	121 1	1595 2	N	3	12 1	145
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	124 1	1638 2	N	4		149
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	134 1	1683 2	N	4		153
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	138 1	1809 2	N	6		159

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10486 - 10672	
08	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	135 1	1544 2	N	4		117
09	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	122 1	1560 2	N	2		119
10	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	122 1	1610 2	N	3	16 1	106
11	1620 N	1414	-0-	-206	-0-	100 1	1311 2	N	3		109
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	133 1	1661 2	N	3		112
01	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	119 1	1563 2	N	3		115

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	111 1	1275 2	N	12	176
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	106 1	1355 2	N	2	178
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	106 1	1402 2	N	2 13 1	167
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	103 1	1353 2	N	4	171
12	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	104 1	1298 2	N	2	173
01	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	97 1	1274 2	N	3	176

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012										

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710		
08	3906 X	3681	-0-	-225	-0-	294 1	3364 2	N	21	205
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	289 1	3700 2	N	12	217
10	3596 X	2159	-0-	-1437	-0-	151 1	1996 2	N	11 30 1	198
11	3570 X	3047	-0-	-523	-0-	213 1	2801 2	N	30 175 1	53
12	4123 X	2244	-0-	-1879	-0-	165 1	2071 2	N	7	60
01	4123 X	3692	-0-	-431	-0-	260 1	3417 2	N	14	74

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754		
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36 1	412 2	N	-0-	45
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	N	-0-	45
10	403 N	193	-0-	-210	-0-	14 1	179 2	N	-0-	45
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	28 1	365 2	N	-0-	45
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32 1	405 2	N	-0-	45
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	11 1	145 2	N	-0-	45

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	44	1	500	2	N	-0-					7
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	41	1	523	2	N	-0-					7
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-					7
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-					7
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	-0-					7
*01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	N	-0-					7

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	209 1	2389 2	N	13	55
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	178 1	2276 2	N	2	57
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	173 1	2291 2	N	5	62
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	163 1	2145 2	N	2	64
12	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	167 1	2096 2	N	1	65
01	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	158 1	2083 2	N	2	67

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862		
08	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	144 1	1653 2	N	-0-	139
09	1890 N	1702	-0-	-188	-0-	123 1	1579 2	N	-0-	139
10	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	126 1	1671 2	N	-0-	139
11	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	121 1	1599 2	N	3	142
12	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	124 1	1560 2	N	-0-	142
*01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	128 1	1676 2	N	-0-	142

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684		
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	64 1	736 2	N	3	114
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	46 1	593 2	N	-0-	114
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	46 1	607 2	N	2	109
11	780 N	697	-0-	-83	-0-	49 1	647 2	N	1	110
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	52 1	649 2	N	1	111
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52 1	687 2	N	2	113

THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146		
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	66 1	754 2	N	5	182
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	61 1	774 2	N	-0-	182
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	61 1	811 2	N	-0-	182
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	56 1	739 2	N	-0-	182
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	62 1	771 2	N	-0-	182
01	868 N	808	-0-	-60	-0-	57 1	751 2	N	-0-	182

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			15
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

08	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	323	-0-	-7	B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

08	372 N	335	-0-	-37	B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	335	-0-	-25	B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

08	403 N	386	-0-	-17	B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	351	-0-	-39	B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.// 65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
INDIAN CREEK		WELL #: H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714	
08	310 N	249	-0-	-61	B	-0-	249	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	240 N	175	-0-	-65	B	-0-	175	2	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254048		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.		895060							
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241950		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243549		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	503	-0-	-24	-0-		503 2		N	-0-			-0-
09		510 N	504	-0-	-6	-0-		504 2		N	-0-			-0-
10		558 N	534	-0-	-24	-0-		534 2		N	-0-			-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-		524 2		N	-0-			-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-		534 2		N	-0-			-0-
01		527 N	513	-0-	-14	-0-		513 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

08	SWR	10	821	-0-	821	13568		821 2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	786	-0-	786	14354		786 2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	808	-0-	808	15162		808 2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	772	-0-	772	15934		772 2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	792	-0-	792	16726		792 2		N	-0-			-0-
01	SWR	10	768	-0-	768	17494		768 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		D 4-C	RRCID ->	253917	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3275 - 3627
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254053	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		D 5-C	RRCID ->	254286	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	3463 - 3469
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)				65280 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	233675	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2982 - 3562
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-		-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-		-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-		-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.				945936										
INDIAN CREEK				WELL #: L 1	RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	- 3658					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	1326	-0-	1326	15974	1326	2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	1307	-0-	1307	17281	1307	2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	1358	-0-	1358	18639	1358	2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	1252	-0-	1252	19891	1252	2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	1170	-0-	1170	21061	1170	2		N	-0-			-0-
01	SWR	10	1071	-0-	1071	22132	1071	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: M 1 C	RRCID -> 200115	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 3528	- 4814					
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #: I 3 C	RRCID -> 208290	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 3540	- 5291					
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2		N	-0-			-0-
11	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2		N	-0-			-0-
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2		N	-0-			-0-
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)				65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.				895060										
INDIAN CREEK				WELL #: C 1	RRCID -> 198315	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3540	- 3556					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
INDIAN CREEK				WELL #: G 1	RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	- 3610					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2			N	-0-					-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-			-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591				
08	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
TEP BARNETT USA, LLC		842986										
SOUTH LAKE		WELL #: 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674				
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2	N	-0-			-0-
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2	N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2	N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488				
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2	N	-0-			-0-
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2	N	-0-			-0-
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2	N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)													//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
01	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	
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2				N	-0-	-0-								
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-	-0-								
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2				N	-0-	-0-								
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2				N	-0-	-0-								
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2				N	-0-	-0-								
*01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2				N	-0-	-0-								

INDIAN CREEK													WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 4690 - 4713	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								

NEWARK, EAST (ATOKA 5)													65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.													895060									
INDIAN CREEK													WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5358 - 5426	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-								

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620														
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	75 1	1973 2	N	-0-				50
09		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	78 1	1868 2	N	-0-				50
10		2046 N	1991	-0-	-55	-0-	78 1	1913 2	N	-0-				50
11		1980 N	1919	-0-	-61	-0-	76 1	1843 2	N	-0-				50
*12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	78 1	1884 2	N	-0-				50
01		1984 N	1934	-0-	-50	-0-	90 1	1844 2	N	-0-				50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820														
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 2	N	-0-				-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-				-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-				-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	6 1	37 2	N	-0-				-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 2	N	-0-				-0-
*01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	11 1	56 2	N	-0-				-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45				45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945														
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	30 1	946 2	N	-0-				-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	29 1	907 2	N	-0-				-0-
*10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	30 1	939 2	N	-0-				-0-
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	29 1	911 2	N	-0-				-0-
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	30 1	934 2	N	-0-				-0-
*01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	30 1	930 2	N	-0-				-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC 623073														
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-				-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-		-0-
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
*01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902												
08		2790 N	2752	-0-	-38	-0-	2752	2	N	-0-		-0-
09		2700 N	2633	-0-	-67	-0-	2633	2	N	-0-		-0-
10		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-		-0-
11		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-		-0-
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	-0-		-0-
*01		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132												
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-
10		372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3	N	-0-		-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
12		465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3	N	-0-		-0-
*01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0												
08		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
09		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
10		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-		-0-
*01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403												
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-		-0-
09		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
10		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TARRANT			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
WALKING 'T'		WELL #:		3	RRCID -> 287918		COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3098 - 3154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	440	-0-	440	440	440 3		N	-0-			-0-
09		0	675	-0-	675	1115	675 3		N	-0-			-0-
10		0 W	760	-0-	760	1875	760 3		N	-0-			-0-
11		0 W	866	-0-	866	2741	866 3		N	-0-			-0-
12		0 W	925	-0-	925	3666	925 3		N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	3666			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
CHIEF PENT		WELL #:		6	RRCID -> 196631		COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3430 - 3448	
08	DLQ	G-10	770	-0-	770	770	26 1	744 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	801	-0-	801	1571	27 1	774 2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	819	-0-	819	2390	27 1	792 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	788	-0-	788	3178	26 1	762 2	Y	-0-			-0-
12		3000 N	807	-0-	-2193	985	28 1	779 2	Y	-0-			-0-
*01		1785 N	800	-0-	-985	-0-	28 1	772 2	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 207235		COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3150 - 3171	
08		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	77 1	1827 2	N	-0-			-0-
09		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	72 1	1736 2	N	-0-			-0-
*10		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	72 1	1779 2	N	-0-			-0-
11		1830 N	1729	-0-	-101	-0-	69 1	1660 2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1769	-0-	-91	-0-	70 1	1699 2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1735	-0-	-125	-0-	69 1	1666 2	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060									
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID -> 196550		COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3240 - 3270	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID -> 196637		COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	3420 - 5426	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09		180 N	49	-0-	-131	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060								
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2	N	-0-		-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2	N	-0-		-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2	N	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488		
08	992 N	937	-0-	-55	-0-	937 2	N	-0-		-0-
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	907 2	N	-0-		-0-
10	992 N	954	-0-	-38	-0-	954 2	N	-0-		-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380		
08	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.				945936							
INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 3394 - 5374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		11
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		11
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		11
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		11
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		11
*01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		11

ALLISTON		WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3610 - 3622	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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	
08		1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
09		1620 N	1597	-0-	-23	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	-0-		-0-
01		1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1612 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 5466	
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-		-0-
*01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540 - 3624	
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-		-0-
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	N	-0-		-0-
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
*01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 4498	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 3420	
08		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2	N	-0-		-0-
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	327 2	N	-0-		-0-
10		496 N	329	-0-	-167	-0-	329 2	N	-0-		-0-
11		420 N	362	-0-	-58	-0-	362 2	N	-0-		-0-
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 7194	PERF. 3430	- 7005						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3285						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)		65280 302		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT							
XTO ENERGY INC.		945936												
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 200306	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 2998	- 3060						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		65280 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT							
WALSH & WATTS, INC.		895060												
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	- 3066						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 247271	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	- 3170						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.//		65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.				945936						
INDIAN CREEK				WELL #: J 1	RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	- 2968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
08	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
11	3856 R	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2	N	-0-		-0-
12	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2014

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

08	SWR 10	141	-0-	141	15741	141	3		N	-0-			7
09	SWR 10	100	-0-	100	15841	100	3		N	-0-			7
10	SWR 10	81	-0-	81	15922	81	3		N	-0-			7
11	SWR 10	84	-0-	84	16006	84	3		N	-0-	5 5		2
12	SWR 10	84	-0-	84	16090	84	3		N	-0-			2
01	SWR 10	65	-0-	65	16155	65	3		N	-0-			2

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT) LEGACY RESERVES OPERATING LP MASON, LULA		//CONT.//	67102 200 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
MASON, LULA							WELL #: 10	RRCID -> 176749	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7277 - 7496						
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	182	1	1250	3	N	4					91
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	118	1	736	3	N	7	3	1			95
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	92	1	657	3	N	53	92	1			56
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	687	3	N	2	6	1			52
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	109	1	644	3	N	3					55
*01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	145	1	752	3	N	2	5	1			52
MASON, LULA							WELL #: 9	RRCID -> 194089	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7299 - 7468						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MASON, LULA							WELL #: 16	RRCID -> 207338	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 7278 - 7512						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MASON, LULA							WELL #: 17	RRCID -> 207340	COMPL. DATE 08/11/2004	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7246 - 7462						
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-					1
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-					1
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-					1
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-	1	1			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-					-0-
MASON, LULA							WELL #: 18	RRCID -> 207341	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7239 - 7397						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING							WELL #: 1	RRCID -> 241516	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7246 - 7286						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 7398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	83	-0-	83	5577	11	1	72	3	N	-0-	2
09	SWR 10	67	-0-	67	5644	9	1	58	3	N	-0-	2
10	SWR 10	79	-0-	79	5723	10	1	69	3	N	-0-	2
11	SWR 10	72	-0-	72	5795	6	1	66	3	N	-0-	2
12	SWR 10	62	-0-	62	5857	9	1	53	3	N	-0-	2
01	SWR 10	72	-0-	72	5929	12	1	60	3	N	-0-	2

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636 - 8029
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	7266 - 7432
08	SWR 10	1568	-0-	1568	97056	199	1	1363	3	N	5	14
09	SWR 10	1500	-0-	1500	98556	206	1	1281	3	N	12	15
10	SWR 10	1646	-0-	1646	100202	201	1	1445	3	N	-0-	15
11	SWR 10	1553	-0-	1553	101755	132	1	1415	3	N	5	11
12	SWR 10	1178	-0-	1178	102933	170	1	1002	3	N	5	16
01	SWR 10	1209	-0-	1209	104142	195	1	1011	3	N	3	10

XTO ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	7291 - 7462
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-

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	6664 - 7440
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-	3
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-	3
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-	3
11	2700 N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-	3
12	2759 N	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			Y	-0-	3
01	2914 N	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			Y	-0-	3

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7317 - 7468
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-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (RODESSA)		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
HENNDERSON, R. L. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		495445														
		WELL #: 2		RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #: 1 T		RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
C6 OPERATING, L.L.C.		121212														
BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870								
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-					154
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-					154
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-					154
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-					154
12	1085	N	742	-0-	-343	-0-	742	2		N	-0-					154
01	1085	N	405	-0-	-680	-0-	405	2		N	-0-					154

BAKER GAS UNIT		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		121212														
		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918								
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-					10
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					10
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					10
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-					10
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2		N	-0-					10
01	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2		N	-0-					10

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	175	1	1200	3	N	5		9
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	137	1	855	3	N	7	3 1	13
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	3	N	-0-		13
11	930 N	828	-0-	-102	-0-	70	1	755	3	N	3	9 1	7
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	194	1	1146	3	N	6		13
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	280	1	1454	3	N	3	9 1	7

MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261				
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	111	1	761	3	N	2		4
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	105	1	652	3	N	6	3 1	7
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	93	1	668	3	N	-0-		7
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	775	3	N	3	4 1	6
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	107	1	630	3	N	3		9
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	151	1	781	3	N	1	5 1	5

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576				
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1		2
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		2
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		2
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-		2
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		2
*01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-		2

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840				
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	N	-0-		2
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	427	3	N	4	2 1	4
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	3	N	-0-		4
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	477	3	N	1	1 1	4
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	69	1	409	3	N	2		6
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	79	1	410	3	N	1	3 1	4

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
KING		WELL #:		1	RRCID ->	150941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7246 - 7866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID ->	152165	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7598 - 7746	
08	SWR 10	1436	-0-	1436	46969	182 4 9	1250	3	N	4			91
09	SWR 10	862	-0-	862	47831	118 8 9	736	3	N	7	3	1	95
10	SWR 10	807	-0-	807	48638	92 5 8	657	3	N	53	92	1	56
11	SWR 10	753	-0-	753	49391	64 2 9	687	3	N	2	6	1	52
12	SWR 10	756	-0-	756	50147	109 3 9	644	3	N	3			55
01	SWR 10	899	-0-	899	51046	145 2 9	752	3	N	2	5	1	52

MASON, LULA		WELL #:		7	RRCID ->	152167	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8860 - 9038	
08	3100 N	5126	-0-	2026	6136	650 19 9	4457	3	N	17			22
09	9889 X	3753	-0-	-6136	-0-	516 31 9	3206	3	N	28	12	1	38
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	509 7 9	3650	3	N	-0-			38
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	194 6 9	2080	3	N	6	20	1	24
12	1333 X	1108	-0-	-225	-0-	160 6 9	942	3	N	5			29
01	1333 X	808	-0-	-525	-0-	130 2 9	676	3	N	2	10	1	21

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		5	RRCID ->	152588	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8165 - 8674	
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	394 12 9	2703	3	N	11			27
09	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	308 19 9	1915	3	N	17	18	1	26
10	2821 X	2594	-0-	-227	-0-	317 7 9	2277	3	N	-0-			26
11	3000 X	2050	-0-	-950	-0-	174 7 9	1869	3	N	6	16	1	16
12	3100 X	2026	-0-	-1074	-0-	292 10 9	1724	3	N	9			25
01	3100 X	2266	-0-	-834	-0-	365 4 9	1897	3	N	4	14	1	15

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	371	3	N	1			3
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	2	1	1	4
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	-0-			4
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	N	1	2	1	3
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	57	1	335	3	N	2			5
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	71	1	370	3	N	1	3	1	3

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	96	1	657	3	N	2			4
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	95	1	589	3	N	4	2	1	6
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	88	1	630	3	N	-0-			6
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	N	2	3	1	5
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	628	3	N	3			8
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	135	1	703	3	N	2	5	1	5

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			17
09	1170 N	886	-0-	-284	-0-	886	3			N	-0-	5	5	12
10	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	1192	3			N	-0-	5	5	7
11	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-	3	5	4
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-			4
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			4

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170493	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7586 - 7980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID ->	172728	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	7732 - 7878		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	172824	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	7671 - 7768		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7735 - 7746		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID ->	178886	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7788 - 9478		
08	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	387	1	2657	3	N	10			26
						11	9							
09	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	365	1	2268	3	N	20	17	1	29
						22	9							
10	3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	294	1	2108	3	N	-0-			29
11	2970 X	2371	-0-	-599	-0-	202	1	2162	3	N	6	17	1	18
						7	9							
12	3069 X	1841	-0-	-1228	-0-	265	1	1566	3	N	9			27
						10	9							
01	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	341	1	1768	3	N	4	14	1	17
						4	9							

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608														
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	N	-0-		2
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	N	-0-		2
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-		2
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	1	1	2
							1	9						
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	N	-0-		2
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	1	1	2
							1	9						

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401														
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	584	1	4010	3	N	16		37
							18	9						
09	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	553	1	3439	3	N	31	26	42
							34	9						
10	4774	X	4571	-0-	-203	-0-	559	1	4012	3	N	-0-		42
11	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	327	1	3499	3	N	9	23	28
							10	9						
12	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	616	1	3633	3	N	20		48
							22	9						
*01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	764	1	3967	3	N	8	29	27
							9	9						

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	181608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	7266 - 8016	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1568	-0-	-137	-0-	199 1	1363 3		N	5			14
09	1560 N	1500	-0-	-60	-0-	206 6	1281 3		N	12	11 1		15
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	201 13	1445 3		N	-0-			15
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	132 6	1415 3		N	5	9 1		11
12	1550 N	1178	-0-	-372	-0-	170 1	1002 3		N	5			16
01	1643 N	1209	-0-	-434	-0-	195 6	1011 3		N	3	9 1		10

ARCHER-BATTLE		WELL #:		6	RRCID ->	181861	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7554 - 8034	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASON, LULA		WELL #:		14	RRCID ->	182742	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	7529 - 9447	
08	2883 X	2006	-0-	-877	-0-	254 8	1744 3		N	7			23
09	2790 X	1599	-0-	-1191	-0-	220 13	1366 3		N	12	16 1		19
10	2759 X	1688	-0-	-1071	-0-	206 1	1482 3		N	-0-			19
11	1980 X	1523	-0-	-457	-0-	130 4	1389 3		N	4	12 1		11
12	2015 X	1654	-0-	-361	-0-	238 9	1407 3		N	8			19
*01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	304 1	1577 3		N	3	11 1		11

MASON, LULA		WELL #:		15	RRCID ->	182949	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	8710 - 9357	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32 1	217 3		N	-0-			2
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30 1	188 3		N	-0-			2
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167 3		N	-0-			2
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	171 3		N	1	1 1		2
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27 1	158 3		N	-0-			2
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	33 1	173 3		N	1	1 1		2

YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	184146	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	8720 - 9622	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7558 - 7858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3999 X	2356	-0-	-1643	-0-	299 1	8	2048 3	N	30	
09	3870 X	3048	-0-	-822	-0-	9 9	23	2604 3	N	29	24 1
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	25 9	-0-	3570 3	N	29	
11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	498 1	10	3646 3	N	23	16 1
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	340 1	20	3519 3	N	43	
01	4061 X	3883	-0-	-178	-0-	11 9	6	3250 3	N	21	28 1
						22 9					
						626 1					
						7 9					

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7490 - 7787	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 7556 - 7624	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5 5	N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5 5	N	-0-	3
12	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55 3		2 5	N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			-0-	N	-0-	3

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7608	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239 - 7712	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246 - 7626	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		7
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-		7
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-		7
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3	N	-0-	5 5	2
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		2
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-		2

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
 J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	1300	1	3006 2	N	-0-	-0-
09	3840 X	3687	-0-	-153	-0-	1225	1	2462 2	N	-0-	-0-
10	3968 X	3405	-0-	-563	-0-	1080	1	2325 2	N	-0-	-0-
11	3840 X	3455	-0-	-385	-0-	1096	1	2359 2	N	-0-	-0-
12	3968 X	3571	-0-	-397	-0-	1005	1	2566 2	N	-0-	-0-
*01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	1138	1	2990 2	N	-0-	-0-

J.R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

08	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	625	1	12152 2	N	-0-	-0-
09	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	591	1	11664 2	N	-0-	-0-
10	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	604	1	11789 2	N	-0-	-0-
11	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	563	1	11390 2	N	-0-	-0-
12	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	540	1	11341 2	N	-0-	-0-
*01	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	544	1	11557 2	N	-0-	-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2156 2	N	-0-	-0-
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	112	1	2213 2	N	-0-	-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601 2	N	-0-	-0-
11	2190 N	1942	-0-	-248	-0-	91	1	1851 2	N	-0-	-0-
12	2418 N	2040	-0-	-378	-0-	93	1	1947 2	N	-0-	-0-
*01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	89	1	1892 2	N	-0-	-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

08	8401 X	8162	-0-	-239	-0-	399	1	7763 2	Y	-0-	-0-
09	8160 X	7846	-0-	-314	-0-	379	1	7467 2	Y	-0-	-0-
10	8432 X	8165	-0-	-267	-0-	391	1	7640 2	Y	122 45 1	77
11	8160 X	7924	-0-	-236	-0-	368	1	7449 2	Y	97 89 1	85
12	8153 X	7740	-0-	-413	-0-	352	1	7388 2	Y	-0- 85 1	-0-
01	8153 X	7933	-0-	-220	-0-	356	1	7577 2	Y	-0-	-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

08	7223 X	6450	-0-	-773	-0-	316	1	6134 2	N	-0-	-0-
09	6960 X	5172	-0-	-1788	-0-	702	1	4470 2	N	-0-	-0-
10	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	867	1	5896 2	N	122 45 1	77
11	6540 X	6135	-0-	-405	-0-	828	1	5229 2	N	71 77 1	71
12	6758 X	6391	-0-	-367	-0-	855	1	5524 2	N	11 39 1	43
01	6882 X	6239	-0-	-643	-0-	846	1	5393 2	N	-0- 43 1	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314															
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	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							
08	3348 X	2303	-0-	-1045	-0-	653	1	1650	2	N	-0-					-0-	
09	3450 X	1809	-0-	-1641	-0-	630	1	1179	2	N	-0-					-0-	
10	3565 X	1839	-0-	-1726	-0-	653	1	1186	2	N	-0-					-0-	
11	3450 X	1348	-0-	-2102	-0-	594	1	754	2	N	-0-					-0-	
12	2790 X	1747	-0-	-1043	-0-	640	1	1107	2	N	-0-					-0-	
01	2294 X	1672	-0-	-622	-0-	569	1	1103	2	N	-0-					-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

VICKERY				WELL #: 2		RRCID -> 218345		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72	

SUGAR ENTERPRISES, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ROBERTS, J. B.				WELL #: 2		RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810							
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-					1	
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	151	1	761	2	N	5	6	1			-0-	
						6	9										
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	276	1	1036	2	N	-0-					-0-	
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	N	-0-					-0-	
12	961 N	751	-0-	-210	-0-	131	1	620	2	N	-0-					-0-	
01	1302 N	751	-0-	-551	-0-	139	1	612	2	N	-0-					-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK) SUGAR ENTERPRISES, LLC ROBERTS, J.B.		//CONT.// //CONT.//	67102 620 828356	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 151304	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7657 - 7765						
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	50 1	573 2	N	2		71
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	124 1	625 2	N	-0-	25 1	46
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	163 1	612 2	N	-0-		46
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	75 1	701 2	N	-0-		46
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	198 1	941 2	N	40	40 1	46
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	329 1	1447 2	N	-0-		46
VALENCE OPERATING COMPANY SIMS, COLLIE		881167		WELL #: 2		RRCID -> 169080	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7441 - 7748		
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	93 1	3095 2	Y	5		249
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	87 1	2853 2	Y	7		256
10	2015 X	813	-0-	-1202	-0-	8 1	802 2	Y	3		259
11	1950 X	417	-0-	-1533	-0-	1 1	416 2	Y	-0-		259
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	51 1	2110 2	Y	38		297
*01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	42 9	57 1	Y	27	166 1	158
SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 169081	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722 - 7642				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	4
SIMS, COLLIE		WELL #: 4		RRCID -> 169910	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 7586 - 7743				
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-
XTO ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT		945936		WELL #: 2		RRCID -> 146290	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7910 - 7970		
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-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427	COMPL. DATE 01/09/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7606 - 7626				
08	930 N	628	-0-	-302	-0-	609 2	19 9	Y	17		27
09	870 N	427	-0-	-443	-0-	427 2		Y	-0-		27
10	837 N	510	-0-	-327	-0-	510 2		Y	-0-		27
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	530 2		Y	-0-		27
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		27
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-		27

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4316	2	143 9	Y	130		152
09	4080 X	3985	-0-	-95	-0-	3983	2	2 9	Y	2		154
10	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		Y	-0-		154
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		Y	-0-		154
12	4464 X	2174	-0-	-2290	-0-	2174	2		Y	-0-		154
01	4743 X	3868	-0-	-875	-0-	3868	2		Y	-0-		154

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		2
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		2
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-		2
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-		2
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-		2
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		2

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750			
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13 9	Y	12		17
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-		17
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		Y	-0-		17
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-		17
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2		Y	-0-		17
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2		Y	-0-		17

OATES, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990			
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369 2	N	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434 2	N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475 2	N	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521 2	N	-0-		-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387 2	N	-0-		-0-
01	496 N	133	-0-	-363	-0-	5	1	128 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			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-

SPENCE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498			
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LUMINANT MINING COMPANY LLC		512777										
BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284654		COMPL. DATE 06/28/2018		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 7002 - 7010		
08	18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-			N	-0-	44	1	-0-
09	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-			N	-0-			-0-
10	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			N	-0-			-0-
11	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-			N	-0-			-0-
12	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HENDERSON, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 015543		COMPL. DATE 11/15/1961		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 6735 - 6740		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660			N	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009												

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
ROBERTS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 015538		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6738 - 6746		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

COX-WHITE		67108 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 1		RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6746 - 6754				
08	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	135 1	1534 2	N	22			111
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	24 9	1384 2	N	3	28	1	86
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	3 9	1375 2	N	13			99
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	14 9	1484 2	N	8			107
12	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	159 1	1275 2	N	40	40	1	107
01	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	9 9	1030 2	N	10			117
11 9												

OLETHA, SW. (RODESSA) SUGAR ENTERPRISES, LLC JONES, CRYSTAL D., UNIT		//CONT.// 67108 500 //CONT.// 828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	N	32		292
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	35	9	658	2	N	2	43 1	251
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	130	1	504	2	N	-0-		251
11	720 N	518	-0-	-202	-0-	2	9	468	2	N	-0-		251
12	744 N	465	-0-	-279	-0-	135	1	372	2	N	14	14 1	251
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	50	1	184	2	N	-0-		251
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	78	1	688	2	N	8		59
09	570 N	199	-0-	-371	-0-	15	9	166	2	N	-0-		59
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	132	1	493	2	N	-0-		59
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	59	1	550	2	N	2		61
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	2	9	514	2	N	10	10 1	61
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	108	1	575	2	N	-0-		61
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	11	9	1351	2	N	24		98
09	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	26	9	1042	2	N	2	38 1	62
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	206	1	1185	2	N	7		69
11	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	316	1	1272	2	N	15		84
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	136	1	1104	2	N	27	27 1	84
01	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	17	9	1168	2	N	23		107
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	233	1	491	2	N	-0-		5
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	30	9	412	2	N	-0-		5
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	162	1	606	2	N	-0-		5
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	67	1	622	2	N	-0-		5
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	N	-0-		5
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	130	1	571	2	N	-0-		5
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	2	4
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	115	1	581	2	N	4 8 1	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	159	1	594	2	N	2	2
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	617	2	N	3	5
12	682 N	568	-0-	-114	-0-	99	1	469	2	N	-0-	5
01	682 N	467	-0-	-215	-0-	86	1	381	2	N	-0-	5

XTO ENERGY INC. 945936
 THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

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

08	465 N	429	-0-	-36	-0-	418	3	11	9	N	10	90
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	375	3	10	9	N	9	99
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	401	3	3	9	N	3	102
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	102
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	102
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-	102

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

08	3162 X	3152	-0-	-10	-0-	3152	3			N	-0-	-0-
09	3060 X	2998	-0-	-62	-0-	2998	3			N	-0-	-0-
10	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	3019	3			N	-0-	-0-
11	3060 X	3038	-0-	-22	-0-	3038	3			N	-0-	-0-
12	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	3157	3			N	-0-	-0-
*01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-	-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-	-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-	-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-	-0-
11	900 N	674	-0-	-226	-0-	674	3			N	-0-	-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-	-0-
01	930 N	389	-0-	-541	-0-	389	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	3636	3	N	-0-				-0-
09	3720 X	3369	-0-	-351	-0-	3369	3	N	-0-				-0-
10	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	3039	3	N	-0-				-0-
11	3720 X	2603	-0-	-1117	-0-	2603	3	N	-0-				-0-
12	3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2564	3	N	-0-				-0-
01	3627 X	2683	-0-	-944	-0-	2683	3	N	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF.10344 - 11363			
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-				-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-				-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-				-0-
11	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	1335	3	N	-0-				-0-
12	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3	N	-0-				-0-
01	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	1362	3	N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909 - 11267			
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-				-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-				-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-				-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-				-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-				-0-
01	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	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			
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-				-0-
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-				-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-				-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-				-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-				-0-
01	1302 N	620	-0-	-682	-0-	620	3	N	-0-				-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10612 - 11914			
08	3100 N	3180	-0-	80	80	3180	3	N	-0-				-0-
09	2054 N	1974	-0-	-80	-0-	1974	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	7225	-0-	4125	4125	7225	3	N	-0-				-0-
11	7908 X	3783	-0-	-4125	-0-	3783	3	N	-0-				-0-
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3	N	-0-				-0-
*01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	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			
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-				-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-				-0-
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-				-0-
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-				-0-
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-				-0-
*01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-				-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11000 - 11150			
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-				-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-				-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-				-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-				-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-				-0-
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08		992 X	630	-0-	-362	-0-	630 3		N	-0-		-0-
09		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 3		N	-0-		-0-
10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 3		N	-0-		-0-
11		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3		N	-0-		-0-
12		5270 X	2890	-0-	-2380	-0-	2890 3		N	-0-		-0-
01		5270 X	2628	-0-	-2642	-0-	2628 3		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #:		157	RRCID ->	134380	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12015	PERF.10610	- 11477
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		-0-
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
*01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #:		153X	RRCID ->	134917	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11819	PERF. 9320	- 11080
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-		-0-
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-		-0-
10		341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3		N	-0-		-0-
11		330 N	105	-0-	-225	-0-	105 3		N	-0-		-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
01		217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #:		121 T	RRCID ->	134918	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11050	- 10955
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #:		159	RRCID ->	135066	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	11932	PERF.11033	- 11575
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	3097	-0-	97	97	3097 3		N	-0-		-0-
10		3064 N	2967	-0-	-97	-0-	2967 3		N	-0-		-0-
11		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3		N	-0-		-0-
12		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-		-0-
*01		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #:		119	RRCID ->	135489	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9092	- 9870
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #:		166	RRCID ->	144170	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9266	- 11700
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3795	-0-	695	695	3795 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	3770	-0-	770	1465	3770 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	3813	-0-	713	2178	3813 3		N	-0-		-0-
*01		6107 X	3929	-0-	-2178	-0-	3929 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3	N	-0-			-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3	N	-0-			-0-
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848				
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3	N	-0-			-0-
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3	N	-0-			-0-
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3	N	-0-			-0-
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3	N	-0-			-0-
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
*01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861				
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904				
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	N	-0-			-0-
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3	N	-0-			-0-
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3	N	-0-			-0-
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3	N	-0-			-0-
12	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	3331	3	N	-0-			-0-
01	3348 X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002				
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-			-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	3	N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
 EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			142

XTO ENERGY INC. 945936
 EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			12
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			12
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			12
11	210 N	68	-0-	-142	-0-	68	3		N	-0-			12
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-			12
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3		N	-0-			12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
01	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-			366	3			N	-0-					-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-			381	3			N	-0-					-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-			386	3			N	-0-					-0-
*01		383 N	383	-0-	-0-	-0-			383	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	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

08	1581	N	1175	-0-	-406	-0-			1175	3			N	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-			1840	3			N	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-			1842	3			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-			1826	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1131	-0-	-574	-0-			1131	3			N	-0-					-0-
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-			1872	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	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

08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-			2347	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2084	-0-	-46	-0-			2084	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2089	-0-	-174	-0-			2089	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2102	-0-	-118	-0-			2102	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-			2310	3			N	-0-					-0-
*01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-			2623	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	757 2	6 9	N	5		167
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	732 2	6 9	N	5		172
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	615 2	4 9	N	4		176
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	734 2	4 9	N	4		180
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	648 2	8 9	N	7		187
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	672 2	6 9	N	5		192

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895									
BURNETT, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439		PERF. 8770 - 8792	
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	163 2	6 9	N	5		209
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	153 2	53 9	N	48	182 1	75
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323 2	6 9	N	5		80
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314 2	6 9	N	5		85
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	340 2	9 9	N	8		93
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	317 2	10 9	N	9		102

WCP OPERATING COMPANY, LLC		902623									
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564		PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8222 - 8426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	09	10	11	12	*01	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	09	10	11	12	*01	879 N	879	-0-	-0-	879 3	N	-0-	-0-	-0-
09	09	10	11	12	*01	990 N	990	-0-	-0-	990 3	N	-0-	-0-	-0-
10	09	10	11	12	*01	792 N	792	-0-	-0-	792 3	N	-0-	-0-	-0-
11	09	10	11	12	*01	725 N	725	-0-	-0-	725 3	N	-0-	-0-	-0-
12	09	10	11	12	*01	836 N	836	-0-	-0-	836 3	N	-0-	-0-	-0-
	09	10	11	12	*01	704 N	704	-0-	-0-	704 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764				
08	09	10	11	12	*01	186 N	121	-0-	-65	121 3	N	-0-	-0-	-0-
09	09	10	11	12	*01	180 N	110	-0-	-70	110 3	N	-0-	-0-	-0-
10	09	10	11	12	*01	186 N	168	-0-	-18	168 3	N	-0-	-0-	-0-
11	09	10	11	12	*01	223 N	223	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
12	09	10	11	12	*01	208 N	208	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-
	09	10	11	12	*01	189 N	189	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858				
08	09	10	11	12	*01	498 N	498	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-	-0-
09	09	10	11	12	*01	484 N	484	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-	-0-
10	09	10	11	12	*01	474 N	474	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-
11	09	10	11	12	*01	513 N	513	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-	-0-
12	09	10	11	12	*01	510 N	510	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-	-0-
	09	10	11	12	*01	714 N	714	-0-	-0-	714 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582				
08	09	10	11	12	*01	237 N	237	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
09	09	10	11	12	*01	208 N	208	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-
10	09	10	11	12	*01	214 N	214	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
11	09	10	11	12	*01	240 N	240	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
12	09	10	11	12	*01	243 N	243	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-
	09	10	11	12	*01	203 N	203	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838				
08	09	10	11	12	01	135 N	135	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
09	09	10	11	12	01	138 N	138	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
10	09	10	11	12	01	126 N	126	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
11	09	10	11	12	01	120 N	107	-0-	-13	107 3	N	-0-	-0-	-0-
12	09	10	11	12	01	124 N	79	-0-	-45	79 3	N	-0-	-0-	-0-
	09	10	11	12	01	124 N	70	-0-	-54	70 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827				
08	09	10	11	12	*01	82 N	82	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
09	09	10	11	12	*01	71 N	71	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
10	09	10	11	12	*01	71 N	71	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
11	09	10	11	12	*01	68 N	68	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
12	09	10	11	12	*01	69 N	69	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-
	09	10	11	12	*01	60 N	60	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826				
08	09	10	11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	09	10	11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	09	10	11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3		N	-0-			-0-
10	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3		N	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
*01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			9
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			9
10	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	3		Y	-0-			9
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			9
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			9
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1 9	Y	-0-	1		10

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			1
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			1
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			1
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			1
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			1
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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			
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781			
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989			
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
*01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3		N	-0-			-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3		N	-0-			-0-
*01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 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				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. C-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 8680			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-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			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-		-0-	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-		-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-		-0-	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-		-0-	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-		-0-	
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-		-0-	
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8603 - 8727			
08	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43 3			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	70	-0-	70	113	70 3			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	81	-0-	81	194	81 3			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	26	-0-	26	220	26 3			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	26	-0-	26	246	26 3			N	-0-		-0-	
*01	374 X	128	-0-	-246	-0-	128 3			N	-0-		-0-	
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118 - 8236			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-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			
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-		-0-	
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3			N	-0-		-0-	
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3			N	-0-		-0-	
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3			N	-0-		-0-	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3			N	-0-		-0-	
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-		-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-		-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-		-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-		-0-	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3			N	-0-		-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. DODSON, ROY		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
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-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 8701 - 8820						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843						
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	591	3	392	9	Y	356	347	1			97
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	607	3	330	9	Y	300	344	1			53
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	576	3	363	9	Y	330	171	1			212
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	461	3	183	9	Y	166	171	1			207
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	535	3	208	9	Y	189	333	1			63
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	564	3	365	9	Y	332	183	1			212
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970						
08	SWR 10	2316	-0-	2316	154961	2316	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	2311	-0-	2311	157272	2311	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1496	-0-	1496	158768	1496	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2481	-0-	2481	161249	2481	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2751	-0-	2751	164000	2751	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2279	-0-	2279	166279	2279	3			N	-0-					-0-
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548						
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			1
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 8828 - 8940		
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-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800		PERF. N/A		
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3		Y	-0-			21
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 3		Y	-0-			21
10	527 N	206	-0-	-321	-0-	206 3		Y	-0-			21
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			21
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 3	1 9	Y	1			22
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 3	1 9	Y	1			23

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8000 - 8044		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982		PERF. 8764 - 8862		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (POPE, F S. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 8020			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 7995			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-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			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-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			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-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			
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-		-0-	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		-0-	
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-		-0-	
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-	
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		-0-	

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961		PERF. 8748 - 8879			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3	N	-0-	-0-
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-	-0-
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3	N	-0-	-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3	N	-0-	-0-
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3	N	-0-	-0-
*01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603	
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-	-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		//CONT.// 945936		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8164 - 8263		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-	
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-	
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-	
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-	
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-	

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8258 - 8454				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8497 - 8622				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456 - 8475				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7924 - 7950				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8519 - 8560				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 8459				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. A-6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8388 - 8581		
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-		-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-		-0-
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-		-0-
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-		-0-
*01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-		-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8672 - 8874		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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		
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-		-0-
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-		-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-		-0-
11	2850 X	2329	-0-	-521	-0-	2329	3		N	-0-		-0-
12	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539	3		N	-0-		-0-
01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	3		N	-0-		-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403		PERF. 8036 - 8239		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 7807 - 7845		
08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-		-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-		-0-
*01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7940 - 8152		
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-		-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3		N	-0-		-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-		-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (INGRAM, M. W.-2)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 8924 - 9019	
08	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT	-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8201 - 8415	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 8572	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 171031		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8266 - 8486	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8160 - 8375	
08	SWR 10	684	-0-	684	85092	684	3	N	-0-	-0-	
09	SWR 10	630	-0-	630	85722	630	3	N	-0-	-0-	
10	SWR 10	727	-0-	727	86449	727	3	N	-0-	-0-	
11	SWR 10	678	-0-	678	87127	678	3	N	-0-	-0-	
12	SWR 10	701	-0-	701	87828	701	3	N	-0-	-0-	
01	SWR 10	729	-0-	729	88557	729	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432								
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329								
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	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

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411													
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 3		N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-	-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-
11	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	3	N	-0-	-0-
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	3	N	-0-	-0-
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3	N	-0-	-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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 (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	2090	3					-0-
09	2220 N	1920	-0-	-300	-0-	1920	3					-0-
10	1953 N	1143	-0-	-810	-0-	1143	3					-0-
11	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	1558	3					-0-
12	1984 N	1634	-0-	-350	-0-	1634	3					-0-
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 7775 - 7980			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3	N	-0-			-0-	
09	450 N	11	-0-	-439	-0-	11	3	N	-0-			-0-	
10	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	3	N	-0-			-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-	
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. SCOTT, J. O.		67416 830 828082		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10088 - 10196			
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			72	
09	1110 N	775	-0-	-335	-0-	775	2	N	-0-			72	
10	1178 N	456	-0-	-722	-0-	456	2	N	-0-			72	
11	1200 N	725	-0-	-475	-0-	725	2	N	-0-			72	
12	806 N	472	-0-	-334	-0-	472	2	N	-0-			72	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			72	

XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W. Y. -1)		945936		RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 7947 - 9994			
08	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3	N	-0-			-0-	
09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3	N	-0-			-0-	
10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3	N	-0-			-0-	
11	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3	N	-0-			-0-	
12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3	N	-0-			-0-	
*01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 T		RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-	-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-	-0-
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351		
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-	-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-	-0-
10	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115 3		N	-0-	-0-
11	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088 3		N	-0-	-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-	-0-
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635		
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-	-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-	-0-
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-	-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-	-0-
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-	-0-
*01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788		
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-	-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	-0-
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861		
08	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953 3		N	-0-	-0-
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	903 3		N	-0-	-0-
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	828 3		N	-0-	-0-
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 3		N	-0-	-0-
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	891 3		N	-0-	-0-
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-	-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-	-0-
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-	-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376		
08	1922 N	1383	-0-	-539	-0-	1383 3		N	-0-	-0-
09	1770 N	1325	-0-	-445	-0-	1325 3		N	-0-	-0-
10	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423 3		N	-0-	-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-	-0-
12	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207 3		N	-0-	-0-
01	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1372 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3	N	-0-		-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-		-0-
*01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136			
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-		-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		-0-
10	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3	N	-0-		-0-
11	780 N	379	-0-	-401	-0-	379	3	N	-0-		-0-
12	806 N	241	-0-	-565	-0-	241	3	N	-0-		-0-
01	713 N	451	-0-	-262	-0-	451	3	N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020			
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3	N	-0-		-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3	N	-0-		-0-
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3	N	-0-		-0-
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3	N	-0-		-0-
12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3	N	-0-		-0-
*01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3	N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080			
08	4185 X	4058	-0-	-127	-0-	4058	3	N	-0-		-0-
09	4050 X	3787	-0-	-263	-0-	3787	3	N	-0-		-0-
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3	N	-0-		-0-
11	3930 X	3760	-0-	-170	-0-	3760	3	N	-0-		-0-
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3	N	-0-		-0-
01	4092 X	4077	-0-	-15	-0-	4077	3	N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A			
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-		-0-
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1786	-0-	-105	-0-	1786	3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1593	-0-	-237	-0-	1593	3	N	-0-		-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #:		82	RRCID ->	035171	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #:		83	RRCID ->	035172	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	7846 - 10280			
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2910	X	2141	-0-	-769	-0-	2141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	2056	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2910	X	2046	-0-	-864	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	2587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #:		49 T	RRCID ->	035711	COMPL. DATE	01/03/1965	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	N/A			
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #:		84	RRCID ->	040092	COMPL. DATE	09/01/1966	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8778 - 9995			
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #:		46	RRCID ->	040252	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	8000 - 9976			
08	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2059	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2356	N	1579	-0-	-777	-0-	1579	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	2001	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #:		85	RRCID ->	040254	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A			
08	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	3399	-0-	399	815	3399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	3571	-0-	471	1286	3571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4732	X	3446	-0-	-1286	-0-	3446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	2048	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #:		86	RRCID ->	040255	COMPL. DATE	09/02/1966	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-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					
08	2790 N	2614	-0-	-176	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
09	2580 N	2344	-0-	-236	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2009	-0-	-719	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
11	2520 N	1894	-0-	-626	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
12	2418 N	1907	-0-	-511	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
*01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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					
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3		N	-0-			-0-
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3		N	-0-			-0-
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3		N	-0-			-0-
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3		N	-0-			-0-
*01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419					
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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					
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3720 X	3015	-0-	-705	-0-	3015 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3844 X	3131	-0-	-713	-0-	3131 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3720 X	2910	-0-	-810	-0-	2910 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3844 X	2992	-0-	-852	-0-	2992 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3844 X	2862	-0-	-982	-0-	2862 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733		
08	1302 N	835	-0-	-467	-0-	835 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	436	-0-	-794	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	691	-0-	-611	-0-	691 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964		
08	3038 X	2383	-0-	-655	-0-	2383 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2940 X	2330	-0-	-610	-0-	2330 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3	N	-0-	-0-	-0-
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	3156	-0-	56	56	3156 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788		
08	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 3	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	451	-0-	-293	-0-	451 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	640 3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	581	-0-	-101	-0-	581 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933		
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2670 N	2648	-0-	-22	-0-	2648 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2790 N	2688	-0-	-102	-0-	2688 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-	-0-	-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	952 3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	836 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455		
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2370 N	2181	-0-	-189	-0-	2181 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2480 N	1744	-0-	-736	-0-	1744 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	1836	-0-	-384	-0-	1836 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2263 N	1593	-0-	-670	-0-	1593 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1736 N	1333	-0-	-403	-0-	1333 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013		
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108		
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-	-0-	-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-	-0-	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-	-0-	-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-	-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145		
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997		
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-	-0-	-0-
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-	-0-	-0-
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-	-0-	-0-
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-	-0-	-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144			
08	3100 N	4932	-0-	1832	3277	4932	3	N	-0-		-0-
09	7875 X	4598	-0-	-3277	-0-	4598	3	N	-0-		-0-
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3	N	-0-		-0-
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3	N	-0-		-0-
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3	N	-0-		-0-
*01	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3	N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250			
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-		-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-		-0-
*01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126			
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-		-0-
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-		-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-		-0-
11	2190 N	873	-0-	-1317	-0-	873	3	N	-0-		-0-
12	2263 N	1269	-0-	-994	-0-	1269	3	N	-0-		-0-
*01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058			
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1030	-0-	-170	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300			
08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-		-0-
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	N	-0-		-0-
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-		-0-
11	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-		-0-
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3	N	-0-		-0-
*01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100

OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004		
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
09	780 N	411	-0-	-369	-0-	411 3	N	-0-		-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291		
08	1612 N	1304	-0-	-308	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
09	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3	N	-0-		-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3	N	-0-		-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-		-0-
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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 (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
*01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268				
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 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				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594				
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713				
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595				
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025				
08	5270 X	4996	-0-	-274	-0-	4996 3		N	-0-			-0-
09	5070 X	4792	-0-	-278	-0-	4792 3		N	-0-			-0-
10	5146 X	4899	-0-	-247	-0-	4899 3		N	-0-			-0-
11	4980 X	4615	-0-	-365	-0-	4615 3		N	-0-			-0-
12	4991 X	4673	-0-	-318	-0-	4673 3		N	-0-			-0-
01	4991 X	4890	-0-	-101	-0-	4890 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3689 X	3400	-0-	-289	-0-	3400 3	N	-0-		-0-
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 3	N	-0-		-0-
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3	N	-0-		-0-
11	3300 X	2617	-0-	-683	-0-	2617 3	N	-0-		-0-
12	3875 X	2939	-0-	-936	-0-	2939 3	N	-0-		-0-
01	3875 X	2483	-0-	-1392	-0-	2483 3	N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		-0-
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-		-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090		
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 3	N	-0-		-0-
09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 3	N	-0-		-0-
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 3	N	-0-		-0-
11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 3	N	-0-		-0-
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 3	N	-0-		-0-
*01	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
08	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428 3	N	-0-		-0-
09	3510 X	2940	-0-	-570	-0-	2940 3	N	-0-		-0-
10	3627 X	3426	-0-	-201	-0-	3426 3	N	-0-		-0-
11	3510 X	3470	-0-	-40	-0-	3470 3	N	-0-		-0-
12	3627 X	3077	-0-	-550	-0-	3077 3	N	-0-		-0-
*01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 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		
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
11	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4464 X	4267	-0-	-197	-0-	4267	3	N	-0-			-0-
09	4320 X	4258	-0-	-62	-0-	4258	3	N	-0-			-0-
10	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4323	3	N	-0-			-0-
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3	N	-0-			-0-
12	4464 X	4393	-0-	-71	-0-	4393	3	N	-0-			-0-
*01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666				
08	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	3	N	-0-			-0-
09	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	3	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758				
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3	N	-0-			-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3	N	-0-			-0-
11	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	3	N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-			-0-
*01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142				
08	3100 N	3220	-0-	120	120	3220	3	N	-0-			-0-
09	2199 N	2079	-0-	-120	-0-	2079	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	1499	-0-	-1351	-0-	1499	3	N	-0-			-0-
12	2945 X	1228	-0-	-1717	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	1576	-0-	-1369	-0-	1576	3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816				
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
*01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632				
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-			-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
11	720 N	576	-0-	-144	-0-	576	3	N	-0-			-0-
12	744 N	638	-0-	-106	-0-	638	3	N	-0-			-0-
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820 3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	-0-	18	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*10	18		-0-	-0-	-18	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3		N	-0-			-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 3		N	-0-			-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
*01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222			
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3	N	-0-	-0-	
09	750 N	31	-0-	-719	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
10	651 N	211	-0-	-440	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	296	-0-	-454	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3	N	-0-	-0-	

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301			
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3	N	-0-	-0-	
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3	N	-0-	-0-	
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3	N	-0-	-0-	
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-	-0-	
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-	-0-	
*01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3	N	-0-	-0-	

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910			
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-	-0-	
*01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3550	-0-	550	550	3550	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	3759	-0-	659	1209	3759	3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	3566	-0-	566	1775	3566	3	N	-0-	-0-	
12	5589 X	3814	-0-	-1775	-0-	3814	3	N	-0-	-0-	
*01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3	N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3	N	-0-	-0-	
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-	-0-	
10	2418 N	2063	-0-	-355	-0-	2063	3	N	-0-	-0-	
11	2400 N	1134	-0-	-1266	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	
12	2480 N	406	-0-	-2074	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
01	2077 N	632	-0-	-1445	-0-	632	3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3224 X	2478	-0-	-746	-0-	2478	3			-0-
09	3120 X	2356	-0-	-764	-0-	2356	3			-0-
10	3224 X	2110	-0-	-1114	-0-	2110	3			-0-
11	2400 X	1839	-0-	-561	-0-	1839	3			-0-
12	2480 X	1954	-0-	-526	-0-	1954	3			-0-
01	2480 X	1543	-0-	-937	-0-	1543	3			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918		
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	3			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			-0-
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	3			-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867		
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			-0-
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3			-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529		
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			-0-
09	990 N	660	-0-	-330	-0-	660	3			-0-
10	1085 N	770	-0-	-315	-0-	770	3			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			-0-
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792		
08	7564 X	4818	-0-	-2746	-0-	4818	3			-0-
09	7320 X	4718	-0-	-2602	-0-	4718	3			-0-
10	7037 X	4417	-0-	-2620	-0-	4417	3			-0-
11	6210 X	4819	-0-	-1391	-0-	4819	3			-0-
12	5828 X	5303	-0-	-525	-0-	5303	3			-0-
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830							
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-			235
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3	2	9	N	-0-	175	1	62
10	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			62
11	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			62
12	1395 N	975	-0-	-420	-0-	-0-	975	3			N	-0-			62
01	1302 N	933	-0-	-369	-0-	-0-	933	3			N	-0-			62

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946							
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784							
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766							
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
01	837 N	699	-0-	-138	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070							
08	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-			-0-
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-
*01	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052							
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-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- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	231	-0-	-327	-0-	231 3	N	-0-		-0-
09	690 N	343	-0-	-347	-0-	343 3	N	-0-		-0-
10	806 N	298	-0-	-508	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554		
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942		
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3	N	-0-		-0-
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 3	N	-0-		-0-
10	3224 X	2112	-0-	-1112	-0-	2112 3	N	-0-		-0-
11	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2481 3	N	-0-		-0-
12	3224 X	1937	-0-	-1287	-0-	1937 3	N	-0-		-0-
*01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 3	N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	17	3 3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869	
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3	N	-0-
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3	N	-0-
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3	N	-0-
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3	N	-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3	N	-0-
*01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3	N	-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682	
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3	N	-0-
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3	N	-0-
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3	N	-0-
11	3810 X	3220	-0-	-590	-0-	3220	3	N	-0-
12	3937 X	3683	-0-	-254	-0-	3683	3	N	-0-
01	3937 X	3390	-0-	-547	-0-	3390	3	N	-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863	
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-
09	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	N	-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3	N	-0-
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3	N	-0-
*01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3	N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470	
08	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1528	3	N	-0-
09	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	1514	3	N	-0-
10	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3	N	-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-
12	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3	N	-0-
01	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3	N	-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362	
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		495 N	495	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
*01		663 N	663	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962				
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3		N	-0-			-0-
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-			-0-
10	2356 X	2188	-0-	-168	-0-	2188 3		N	-0-			-0-
11	2550 X	2427	-0-	-123	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
12	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
01	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	2555 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				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130								
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208								
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	3130	-0-	30	-0-	30	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3	N	-0-		-0-
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 3	N	-0-		-0-
10	3627 X	3517	-0-	-110	-0-	3517 3	N	-0-		-0-
11	3510 X	2971	-0-	-539	-0-	2971 3	N	-0-		-0-
12	3627 X	2910	-0-	-717	-0-	2910 3	N	-0-		-0-
01	3596 X	3204	-0-	-392	-0-	3204 3	N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-		-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-		-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-		-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
*01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857		
08	682 N	433	-0-	-249	-0-	433 3	N	-0-		-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	457	-0-	-628	-0-	457 3	N	-0-		-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
*01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-		-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479		
08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 3	N	-0-		-0-
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 3	N	-0-		-0-
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 3	N	-0-		-0-
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3	N	-0-		-0-
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3	N	-0-		-0-
*01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071		
08	2294 N	2155	-0-	-139	-0-	2155 3	N	-0-		-0-
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3	N	-0-		-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3	N	-0-		-0-
11	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	2023 3	N	-0-		-0-
12	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2136 3	N	-0-		-0-
01	2108 N	1767	-0-	-341	-0-	1767 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313					
SHARP		WELL #: 101D	RRCID -> 212579	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5550	- 5650
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445					
POTH FAMILY TRUST		WELL #: 1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14710	- 15200
08	30690 X	29352	-0-	-1338	-0-	29352 3	-0-
09	29250 X	27018	-0-	-2232	-0-	27018 3	-0-
10	30225 X	27900	-0-	-2325	-0-	27900 3	-0-
11	28950 X	26907	-0-	-2043	-0-	26907 3	-0-
12	29357 X	27227	-0-	-2130	-0-	27227 3	-0-
01	29357 X	27692	-0-	-1665	-0-	27692 3	-0-
POTH FAMILY TRUST		WELL #: 2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15100	- 15567
08	128247 X	123188	-0-	-5059	-0-	123188 3	-0-
09	123570 X	117728	-0-	-5842	-0-	117728 3	-0-
10	127689 X	123442	-0-	-4247	-0-	123442 3	-0-
11	123330 X	112714	-0-	-10616	-0-	112714 3	-0-
12	124186 X	121022	-0-	-3164	-0-	121022 3	-0-
01	123442 X	120886	-0-	-2556	-0-	120886 3	-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445					
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9880	- 9920
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC			714314										
BETTINGER			WELL #:	1	RRCID ->	156212	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	10962	PERF. 9430 - 9683		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

ETHRIDGE			WELL #:	1	RRCID ->	156401	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9568 - 10118		
08	3472	X	1909	-0-	-1563	-0-	719	1	1190	2	N	-0-	4
09	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	767	1	1471	2	N	-0-	4
10	2759	X	1751	-0-	-1008	-0-	687	1	1064	2	N	-0-	4
11	2280	X	1035	-0-	-1245	-0-	520	1	515	2	N	-0-	4
12	2356	X	858	-0-	-1498	-0-	221	1	637	2	N	-0-	4
01	2325	X	710	-0-	-1615	-0-	169	1	541	2	N	-0-	4

TUCKER			WELL #:	2	RRCID ->	159759	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9544 - 9676		
08	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	303	1	1046	2	Y	-0-	-0-
09	1500	N	1296	-0-	-204	-0-	280	1	1016	2	Y	-0-	-0-
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	296	1	1007	2	Y	-0-	-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	298	1	971	2	Y	-0-	-0-
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	298	1	1023	2	Y	-0-	-0-
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	292	1	996	2	Y	-0-	-0-

TUCKER			WELL #:	3	RRCID ->	161749	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF. 9499 - 9828		
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

TUCKER			WELL #:	4	RRCID ->	161930	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9682 - 9964		
08	2573	X	1704	-0-	-869	-0-	383	1	1321	2	Y	-0-	-0-
09	2490	X	1695	-0-	-795	-0-	366	1	1329	2	Y	-0-	-0-
10	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	378	1	1285	2	Y	-0-	-0-
11	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	408	1	1330	2	Y	-0-	-0-
12	2418	X	1725	-0-	-693	-0-	389	1	1336	2	Y	-0-	-0-
01	1767	X	1450	-0-	-317	-0-	329	1	1121	2	Y	-0-	-0-

BETTINGER			WELL #:	2	RRCID ->	162578	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9696 - 10689		
08	3100	N	3235	-0-	135	135	726	1	2509	2	N	-0-	43
09	3000	N	2919	-0-	-81	54	630	1	2289	2	N	-0-	43
10	3100	N	3172	-0-	72	126	721	1	2451	2	N	-0-	43
11	2956	X	2830	-0-	-126	-0-	665	1	2165	2	N	-0-	43
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	642	1	2207	2	N	-0-	43
*01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	630	1	2144	2	N	-0-	43

TUCKER			WELL #:	5	RRCID ->	164339	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10820 - 10970		
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	603	1	2081	2	Y	-0-	-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	560	1	2031	2	Y	-0-	-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	610	1	2075	2	Y	-0-	-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	611	1	1989	2	Y	-0-	-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	608	1	2093	2	Y	-0-	-0-
*01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	616	1	2096	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314									
STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3576 X	3576	-0-	-0-	175 1	3401 2	Y	-0-		-0-
09		3366 X	3366	-0-	-0-	162 1	3204 2	Y	-0-		-0-
10		3394 X	3394	-0-	-0-	165 1	3229 2	Y	-0-		-0-
11		3283 X	3283	-0-	-0-	155 1	3128 2	Y	-0-		-0-
12		3348 X	3218	-0-	-130	146 1	3072 2	Y	-0-		-0-
01		3348 X	3340	-0-	-8	150 1	3190 2	Y	-0-		-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147			
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		867 N	867	-0-	-0-	187 1	680 2	N	-0-		-0-
10		217 N	22	-0-	-195	5 1	17 2	N	-0-		-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	73 1	236 2	N	-0-		-0-
12		372 N	171	-0-	-201	38 1	133 2	N	-0-		-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	24 1	82 2	N	-0-		-0-

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162			
08		2401 N	2401	-0-	-0-	539 1	1862 2	Y	-0-		38
09		2342 N	2342	-0-	-0-	506 1	1836 2	Y	-0-		38
10		2380 N	2380	-0-	-0-	541 1	1839 2	Y	-0-		38
11		2310 N	2304	-0-	-6	541 1	1763 2	Y	-0-		38
12		2418 N	2374	-0-	-44	535 1	1839 2	Y	-0-		38
01		2387 N	2339	-0-	-48	531 1	1808 2	Y	-0-		38

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136			
08		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-		-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	69	-0-	-24	3 1	66 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158			
08		2356 N	2178	-0-	-178	489 1	1689 2	N	-0-		64
09		2132 N	2132	-0-	-0-	461 1	1671 2	N	-0-		64
10		2189 N	2189	-0-	-0-	497 1	1692 2	N	-0-		64
11		2357 N	2357	-0-	-0-	554 1	1803 2	N	-0-		64
12		2255 N	2255	-0-	-0-	508 1	1747 2	N	-0-		64
01		2201 N	2050	-0-	-151	465 1	1585 2	N	-0-		64

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737			
08		837 N	833	-0-	-4	70 1	763 2	Y	-0-		-0-
09		840 N	807	-0-	-33	67 1	740 2	Y	-0-		-0-
10		837 N	825	-0-	-12	70 1	755 2	Y	-0-		-0-
11		810 N	804	-0-	-6	66 1	738 2	Y	-0-		-0-
12		837 N	817	-0-	-20	67 1	750 2	Y	-0-		-0-
01		837 N	811	-0-	-26	66 1	745 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//	714314								
KENNEDY, FORREST		WELL #:	1	RRCID ->	194957	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	10470 - 11600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	884	-0-	-201	-0-	43 1	841 2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	48 1	941 2	Y	-0-		-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54 1	1036 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	40 1	808 2	Y	-0-		-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50 1	1052 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	57 1	1025 2	Y	-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082							
HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	159844	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10895 PERF. 9756 - 9774
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, C. W. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	161332	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	11009 PERF.10585 - 10903
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SCHULTZ "E"				WELL #:	2	RRCID ->	165829	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11691 PERF. 9700 - 9710
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		66
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66

SCHULTZ "E"				WELL #:	3	RRCID ->	165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10940 PERF. 7530 - 7828
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:		4	RRCID ->	166127	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7526 - 10792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7556 - 10620
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10890 - 10910
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					109
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					109

PERSONVILLE (RODESSA)				70792 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
RIDGE PETROLEUM INC.				711106							
TUCKER, D. J.		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7064 - 7078
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6582 - 6910
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027							
MUSE, M.		WELL #:		2	RRCID ->	189491	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 7640 - 7456
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	N	1			1
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	373 1	1182 2	N	-0-			-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	347 1	1151 2	N	-0-			-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	367 1	1142 2	N	-0-			-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	353 1	1052 2	N	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	358 1	1124 2	N	-0-			-0-
*01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	418 1	1318 2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

08	992 N	963	-0-	-29	-0-	216 1	747 2	N	-0-			36
09	1320 N	783	-0-	-537	-0-	169 1	614 2	N	-0-			36
10	1023 N	766	-0-	-257	-0-	175 1	591 2	N	-0-			36
11	930 N	929	-0-	-1	-0-	221 1	708 2	N	-0-			36
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	206 1	710 2	N	-0-			36
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	187 1	634 2	N	-0-			36

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314														
TUCKER		WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	326	1	1127	2	N	-0-				38
09	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	283	1	1027	2	N	-0-				38
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	295	1	1002	2	N	-0-				38
11	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	304	1	989	2	N	-0-				38
12	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	285	1	981	2	N	-0-				38
01	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	229	1	781	2	N	-0-				38

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
*02	14B2	EXT	40	-0-	40	40	10	1	30	2	N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	41	-0-	41	81	9	1	32	2	N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	34	-0-	34	115	7	1	27	2	N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	46	-0-	46	161	10	1	36	2	N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	25	-0-	25	186	6	1	19	2	N	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	220	8	1	26	2	N	-0-				-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
08	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	827	1	2855	2	N	-0-				56
09	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	737	1	2677	2	N	-0-				56
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	857	1	2879	2	N	-0-				56
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1260	1	2334	2	N	-0-				56
12	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	1241	1	2337	2	N	-0-				56
*01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1125	1	2722	2	N	-0-				56

RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) RIVIERA OPERATING, LLC TUCKER		//CONT.// //CONT.//	70792 666 714314	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	272043	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	7674	-	8044		
08		4278 X	2311	-0-	-1967	-0-	519	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	1069	1	3881	2	Y	-0-					-0-
10		4278 X	1862	-0-	-2416	-0-	423	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11		3630 X	1679	-0-	-1951	-0-	394	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12		5115 X	3018	-0-	-2097	-0-	680	1	2338	2	Y	-0-					-0-
01		5115 X	4081	-0-	-1034	-0-	926	1	3155	2	Y	-0-					-0-
		RENPRO, R. L. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	277431	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	7510	-	7710		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		
08		5239 X	4333	-0-	-906	-0-	212	1	4121	2	N	-0-					-0-
09		4920 X	2378	-0-	-2542	-0-	115	1	2263	2	N	-0-					-0-
10		4743 X	3284	-0-	-1459	-0-	160	1	3124	2	N	-0-					-0-
11		4350 X	3472	-0-	-878	-0-	163	1	3309	2	N	-0-					-0-
12		4340 X	2987	-0-	-1353	-0-	136	1	2851	2	N	-0-					-0-
01		4340 X	3784	-0-	-556	-0-	170	1	3614	2	N	-0-					-0-
		PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	277887	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	7104	-	7124		
08		11408 X	9784	-0-	-1624	-0-	479	1	9305	2	N	-0-					-0-
09		10680 X	9053	-0-	-1627	-0-	437	1	8616	2	N	-0-					-0-
10		10819 X	8968	-0-	-1851	-0-	437	1	8531	2	N	-0-					-0-
11		10230 X	8244	-0-	-1986	-0-	388	1	7856	2	N	-0-					-0-
12		10168 X	1248	-0-	-8920	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-
01		9796 X	5524	-0-	-4272	-0-	247	1	5251	2	N	24	9	1			15
		FERGUSON GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	280253	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	7408	-	7815		
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
		MAE B. VANCE G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	280490	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8085	-	8535		
08		35216 X	26186	-0-	-9030	-0-	1888	1	24298	2	N	-0-					-0-
09		44550 X	658	-0-	-43892	-0-	658	1			N	-0-					-0-
10		46035 X	992	-0-	-45043	-0-	600	1	392	2	N	-0-					-0-
11		44550 X	6496	-0-	-38054	-0-	2763	1	3733	2	N	-0-					-0-
12		40362 X	32630	-0-	-7732	-0-	4740	1	27890	2	N	-0-					-0-
*01		43977 X	43977	-0-	-0-	-0-	5218	1	38759	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314										
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3596 X	3142	-0-	-454	-0-	183 1	2959 2	N	-0-			30
09	3450 X	3080	-0-	-370	-0-	177 1	2903 2	N	-0-			30
10	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	178 1	2874 2	N	-0-			30
11	3180 X	2729	-0-	-451	-0-	157 1	2572 2	N	-0-			30
12	3193 X	2779	-0-	-414	-0-	156 1	2623 2	N	-0-			30
01	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	150 1	2536 2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289				
08	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	706 1	13721 2	N	-0-			-0-
09	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	647 1	12766 2	N	-0-			-0-
10	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	659 1	12865 2	N	-0-			-0-
11	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	585 1	11833 2	N	-0-			-0-
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	278 1	5848 2	N	-0-			-0-
*01	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	695 1	14771 2	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980				
TUCKER		WELL #: 1										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 175316		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650				
OAKS, C. W. ESTATE		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 189852		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			10
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082								
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			133
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			133
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			133
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			133
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			133
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			133

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218855		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	108
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	108
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147	
SCHULTZ "E"											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 5		RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. CHAMBERS, O.W.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W.		WELL #: 2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027							
MUSE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086143		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526	
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-	-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	N	-0-	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-	-0-
CL&F OPERATING LLC		154789							
CARLTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097615		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009	
08	279 N	94	-0-	-185	-0-	94 2	Y	-0-	8
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-	8
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-	8
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22 1	695 2	Y	8
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17 1	515 2	Y	8
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	11 1	425 2	Y	8
DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 104480		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096	
08	3286 X	1165	-0-	-2121	-0-	1145 2	20 9	Y	95
09	3180 X	127	-0-	-3053	-0-	127 2		Y	95
10	3286 X	662	-0-	-2624	-0-	662 2		Y	95
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	129 1	4010 2	Y	123
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	107 1	3168 2	Y	137
*01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	64 1	2546 2	Y	64
						41 9			
CARLTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 111930		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155	
08	589 N	297	-0-	-292	-0-	297 2		N	-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-
10	496 N	123	-0-	-373	-0-	123 2		N	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	20 1	615 2	N	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	15 1	442 2	N	-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	10 1	388 2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5			45
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1004	2	193	9	Y	175	110	1	110
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			110
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	1			111
						1	9							
12	1240 N	490	-0-	-750	-0-	16	1	474	2	Y	-0-			111
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	Y	-0-			111

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
08	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	1012	2	17	9	Y	15			72
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-			72
10	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-			72
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	77	1	2384	2	Y	16			88
						18	9							
12	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	60	1	1763	2	Y	7			95
						8	9							
*01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	44	1	1764	2	Y	26	82	1	39
						29	9							

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
08	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1227	2	37	9	N	34			99
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			99
10	1674 N	15	-0-	-1659	-0-	15	2			N	-0-			99
11	3000 N	3659	-0-	659	-0-	108	1	3332	2	N	199			298
						219	9							
12	2894 N	2235	-0-	-659	-0-	70	1	2090	2	N	68	181	1	185
						75	9							
*01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	2	N	98			283
						108	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-			9
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			9
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			9
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-			9
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-			9
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	2	Y	-0-			9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
08	2449 X	1255	-0-	-1194	-0-	1255	2			Y	-0-			23
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			23
10	3007 X	46	-0-	-2961	-0-	46	2			Y	-0-			23
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	168	1	5214	2	Y	-0-			23
12	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	90	1	2674	2	Y	-0-			23
*01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	44	1	1751	2	Y	-0-			23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789															
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007												TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9320 - 11156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	20 1	238 2	N	-0-			257		
09		300 N	234	-0-	-66	-0-	16 1	218 2	N	-0-			257		
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	20 1	243 2	N	-0-			257		
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	16 1	211 2	N	-0-			257		
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	N	-0-			257		
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	27 1	302 2	N	-0-			257		

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007												TOTAL DEPTH	11105	PERF.	10878 - 10888
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179		

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007												TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9262 - 10998
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	146 1	1717 2	N	-0-			131		
09		1800 N	1719	-0-	-81	-0-	119 1	1600 2	N	-0-			131		
10		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	126 1	1567 2	N	-0-			131		
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	132 1	1720 2	N	-0-			131		
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	146 1	1786 2	N	-0-			131		
01		1705 N	1677	-0-	-28	-0-	135 1	1542 2	N	-0-			131		

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008												TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9338 - 10552
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	N	-0-			53		
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	34 1	486 2	N	-0-			53		
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	16 1	280 2	N	-0-			53		
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	24 1	319 2	N	-0-			53		
12		527 N	494	-0-	-33	-0-	33 1	461 2	N	-0-			53		
*01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	33 1	443 2	N	-0-			53		

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008												TOTAL DEPTH	11180	PERF.	9750 - 10900
08		1178 X	1056	-0-	-122	-0-	1043 2	13 9	Y	12			142		
09		1050 X	1	-0-	-1049	-0-	1 2		Y	-0-	66 1		76		
10		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			76		
11		1260 X	405	-0-	-855	-0-	13 1	392 2	Y	-0-			76		
12		1302 X	217	-0-	-1085	-0-	7 1	210 2	Y	-0-			76		
01		1054 X	462	-0-	-592	-0-	11 1	451 2	Y	-0-			76		

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008												TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10488 - 10512
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	181 1		71		

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013												TOTAL DEPTH	11163	PERF.	10826 - 10834
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			100		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100		
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			100		
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N	-0-			100		
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			100		
01		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	-0-			100		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
JOB#		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		1		106689		06/29/2010		11350		11082 - 11226						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		6		179268		08/13/2000		11446		10993 - 11230						
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		2		181726		02/12/2001		11250		10888 - 11105						
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-				64
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	41	1	869	2	N	-0-				64
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	43	1	908	2	N	-0-				64
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-				64
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	N	-0-				64
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				64
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		1		044254		04/23/1968		12670		11329 - 11349						
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-				-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-				-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-				-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-				-0-
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		1		046317		05/06/2002		13162		11212 - 11619						
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	97	1	1878	2	N	-0-				-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1847	2	N	-0-				-0-
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	94	1	1837	2	N	-0-				-0-
11	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	89	1	1810	2	N	-0-				-0-
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	91	1	1914	2	N	-0-				-0-
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	2	N	-0-				-0-
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		1		047800		11/29/1969		11231		11039 - 11154						
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2852	2	N	-0-				-0-
09	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	126	1	2480	2	N	-0-				-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	147	1	2869	2	N	-0-				-0-
11	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	136	1	2751	2	N	-0-				-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	137	1	2876	2	N	-0-				-0-
*01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	136	1	2885	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-					-0-	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	-0-					-0-	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-	
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-	

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970												TOTAL DEPTH	11697	PERF.11184	-	11352	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-	
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	N	-0-					-0-	
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-					-0-	
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	N	-0-					-0-	
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-					-0-	
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	2	N	-0-					-0-	

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003												TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9622	-	10160	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-	
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-	
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-	
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-	
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-	
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7668	-	7671	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984												TOTAL DEPTH	11125	PERF.10688	-	10898	
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					-0-	
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	32	1	626	2	Y	-0-					-0-	
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-	
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-	
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-	
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978												TOTAL DEPTH	11569	PERF.11194	-	11371	
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-	
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	2	Y	-0-					-0-	
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-	
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-	
12	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-	
01	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-	

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978												TOTAL DEPTH	11633	PERF.11231	-	11414	
08	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	135	1	2630	2	N	-0-					-0-	
09	2760 N	2572	-0-	-188	-0-	124	1	2448	2	N	-0-					-0-	
10	2635 N	2495	-0-	-140	-0-	122	1	2373	2	N	-0-					-0-	
11	2670 N	2398	-0-	-272	-0-	113	1	2285	2	N	-0-					-0-	
12	2666 N	2383	-0-	-283	-0-	108	1	2275	2	N	-0-					-0-	
01	2480 N	2226	-0-	-254	-0-	100	1	2126	2	N	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1147 N	1124	-0-	-23	-0-	55 1	1069 2	N	-0-				-0-
09		1260 N	953	-0-	-307	-0-	46 1	907 2	N	-0-				-0-
10		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	51 1	994 2	N	-0-				-0-
11		1080 N	1039	-0-	-41	-0-	49 1	990 2	N	-0-				-0-
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49 1	1028 2	N	-0-				-0-
*01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51 1	1077 2	N	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	340 2	Y	-0-				-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	Y	-0-				-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 2	Y	-0-				-0-
11		360 N	291	-0-	-69	-0-	14 1	277 2	Y	-0-				-0-
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	13 1	276 2	Y	-0-				-0-
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	14 1	292 2	Y	-0-				-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
08		2418 N	2186	-0-	-232	-0-	107 1	2079 2	N	-0-				-0-
09		2280 N	2156	-0-	-124	-0-	104 1	2052 2	N	-0-				-0-
10		2170 N	2022	-0-	-148	-0-	99 1	1923 2	N	-0-				-0-
11		2130 N	1908	-0-	-222	-0-	90 1	1818 2	N	-0-				-0-
12		2232 N	1544	-0-	-688	-0-	70 1	1474 2	N	-0-				-0-
*01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	102 1	2159 2	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	107 1	2086 2	N	-0-				-0-
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	100 1	1979 2	N	-0-				-0-
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	105 1	2042 2	N	-0-				-0-
11		2130 N	2062	-0-	-68	-0-	97 1	1965 2	N	-0-				-0-
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	99 1	2077 2	N	-0-				-0-
*01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	97 1	2061 2	N	-0-				-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	204 2	N	-0-				-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	N	-0-				-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	N	-0-				-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	10 1	198 2	N	-0-				-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	N	-0-				-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	N	-0-				-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
08		1550 X	1061	-0-	-489	-0-	52 1	1009 2	Y	-0-				-0-
09		1500 X	1374	-0-	-126	-0-	66 1	1308 2	Y	-0-				-0-
10		1333 X	1285	-0-	-48	-0-	63 1	1222 2	Y	-0-				-0-
11		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	64 1	1295 2	Y	-0-				-0-
12		1426 X	1233	-0-	-193	-0-	56 1	1177 2	Y	-0-				-0-
01		1426 X	1233	-0-	-193	-0-	55 1	1178 2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08	3565 X	3089	-0-	-476	-0-	151 1	2938 2		Y	-0-		-0-
09	3180 X	2202	-0-	-978	-0-	106 1	2096 2		Y	-0-		-0-
10	3286 X	2850	-0-	-436	-0-	139 1	2711 2		Y	-0-		-0-
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	153 1	3105 2		Y	-0-		-0-
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	142 1	2985 2		Y	-0-		-0-
01	3100 X	2361	-0-	-739	-0-	106 1	2255 2		Y	-0-		-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147												
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	797 2	21 9		N	19		234
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	33 1	759 2		N	15		249
						17 9						
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	796 2	20 9		N	18		267
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	714 2			N	-0-		267
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	3 1	807 2		N	-0-		267
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-		267

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106												
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	60 1	1160 2		N	-0-		-0-
09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	53 1	1047 2		N	-0-		-0-
10	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	55 1	1080 2		N	-0-		-0-
11	1170 N	922	-0-	-248	-0-	43 1	879 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	950	-0-	-197	-0-	43 1	907 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	945	-0-	-202	-0-	42 1	903 2		N	-0-		-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105												
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	129 1	2509 2		N	-0-		-0-
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	123 1	2422 2		N	-0-		-0-
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	129 1	2520 2		N	-0-		-0-
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	121 1	2451 2		N	-0-		-0-
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	121 1	2544 2		N	-0-		-0-
*01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	118 1	2516 2		N	-0-		-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889												
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	21 1	406 2		N	-0-		-0-
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	11 1	220 2		N	-0-		-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53 1	1040 2		N	-0-		-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58 1	1168 2		N	-0-		-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	59 1	1245 2		N	-0-		-0-
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	56 1	1199 2		N	-0-		-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282												
08	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	56 1	1089 2		Y	-0-		-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	54 1	1064 2		Y	-0-		-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56 1	1086 2		Y	-0-		-0-
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	51 1	1037 2		Y	-0-		-0-
12	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	50 1	1061 2		Y	-0-		-0-
01	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	51 1	1080 2		Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	61	1	587	2	Y	-0-	27
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	59	1	569	2	Y	-0-	27
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	581	2	Y	24 19 1	32
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	26	9	57	1	Y	1 20 1	13
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	1	9	59	1	Y	29 20 1	22
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	32	9	59	1	Y	-0-	22
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	2	Y	-0-	22

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669												
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449												
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130												
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	150	1	2317	2	Y	123 109 1	79
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	135	9	145	1	Y	138 119 1	98
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	152	9	152	1	Y	-0- 98 1	-0-
11	2520 N	2349	-0-	-171	-0-	139	1	2210	2	Y	-0-	-0-
12	2604 N	2464	-0-	-140	-0-	141	1	2312	2	Y	10 5 1	5
*01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	11	9	144	1	Y	54 23 1	36
						59	9					

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575												
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	2129	-0-	-1436	-0-	104	1	2025	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	1541	-0-	-1579	-0-	74	1	1467	2	Y	-0-		-0-
10	2604 X	1364	-0-	-1240	-0-	64	1	1245	2	Y	50	19 1	31
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	55	9						
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	167	1	3385	2	Y	71	51 1	51
*01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	78	9	3079	2	Y	11	29 1	33
						12	9						
						142	1	3017	2	Y	-0-	33 1	-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	807	-0-	807	-0-	39	1	768	2	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	807 X	-0-	-0-	-807	-0-					Y	-0-		-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511													
08	1085 N	329	-0-	-756	-0-	16	1	313	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	200	-0-	-850	-0-	10	1	190	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	186	-0-	-899	-0-	9	1	177	2	N	-0-		-0-
11	330 N	175	-0-	-155	-0-	8	1	167	2	N	-0-		-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-		-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	N	-0-		-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141													
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-		-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	-0-		-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-		-0-
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	42	1	859	2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	809	-0-	-431	-0-	37	1	772	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	37	1	797	2	Y	-0-		-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312													
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	172	1	3351	2	Y	-0-		-0-
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	164	1	3232	2	Y	-0-		-0-
10	3255 X	3235	-0-	-20	-0-	158	1	3077	2	Y	-0-		-0-
11	3420 X	3391	-0-	-29	-0-	160	1	3231	2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	152	1	3200	2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	145	1	3090	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	57	1	1113	2	N	-0-
09		1140 N	1097	-0-	-43	-0-	53	1	1044	2	N	-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	N	-0-
11		1140 N	1075	-0-	-65	-0-	51	1	1024	2	N	-0-
12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	N	-0-
*01		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	N	-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788												
08		930 N	526	-0-	-404	-0-	26	1	500	2	N	-0-
09		900 N	344	-0-	-556	-0-	17	1	327	2	N	-0-
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-
11		510 N	292	-0-	-218	-0-	14	1	278	2	N	-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	2	N	-0-
*01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	N	-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117												
08		992 N	939	-0-	-53	-0-	46	1	893	2	Y	-0-
09		990 N	897	-0-	-93	-0-	43	1	854	2	Y	-0-
10		930 N	908	-0-	-22	-0-	44	1	864	2	Y	-0-
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-
12		930 N	923	-0-	-7	-0-	42	1	881	2	Y	-0-
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174												
08		961 N	916	-0-	-45	-0-	45	1	871	2	Y	-0-
09		900 N	873	-0-	-27	-0-	42	1	831	2	Y	-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	-0-
11		900 N	868	-0-	-32	-0-	41	1	827	2	Y	-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-
01		899 N	880	-0-	-19	-0-	40	1	840	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987												TOTAL DEPTH	11500	PERF.11193	- 11363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2179	2	N	-0-			-0-	
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	N	-0-			-0-	
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2191	2	N	-0-			-0-	
11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	N	-0-			-0-	
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-			-0-	
*01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	103	1	2184	2	N	-0-			-0-	

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987												TOTAL DEPTH	10750	PERF.10406	- 10527	
08		1953 N	1918	-0-	-35	-0-	94	1	1824	2	N	-0-			-0-	
09		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	88	1	1743	2	N	-0-			-0-	
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	91	1	1767	2	N	-0-			-0-	
11		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	84	1	1695	2	N	-0-			-0-	
12		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	84	1	1770	2	N	-0-			-0-	
01		1860 N	1780	-0-	-80	-0-	80	1	1700	2	N	-0-			-0-	

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987												TOTAL DEPTH	10870	PERF.10590	- 10754	
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1875	2	N	-0-			-0-	
09		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	127	1	2508	2	N	-0-			-0-	
10		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	119	1	2316	2	N	-0-			-0-	
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	2	N	-0-			-0-	
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	95	1	1993	2	N	-0-			-0-	
*01		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-			-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988												TOTAL DEPTH	11365	PERF.10983	- 11174	
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	2	N	-0-			-0-	
09		2070 N	2025	-0-	-45	-0-	98	1	1927	2	N	-0-			-0-	
10		2294 N	2126	-0-	-168	-0-	104	1	2022	2	N	-0-			-0-	
11		2160 N	2144	-0-	-16	-0-	101	1	2043	2	N	-0-			-0-	
12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	98	1	2061	2	N	-0-			-0-	
*01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	103	1	2198	2	N	-0-			-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988												TOTAL DEPTH	11397	PERF. 9846	- 10347	
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	N	-0-			-0-	
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-			-0-	
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1049	2	N	-0-			-0-	
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	N	-0-			-0-	
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	N	-0-			-0-	
*01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	N	-0-			-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988												TOTAL DEPTH	10966	PERF. 9612	- 10198	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988												TOTAL DEPTH	11620	PERF.11153	- 11434	
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1036	2	N	-0-			-0-	
09		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	51	1	997	2	N	-0-			-0-	
10		992 N	966	-0-	-26	-0-	47	1	919	2	N	-0-			-0-	
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	N	-0-			-0-	
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	N	-0-			-0-	
*01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	55 1	1058 2	Y	-0-		-0-
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	58 1	1153 2	Y	-0-		-0-
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	60 1	1174 2	Y	-0-		-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	62 1	1260 2	Y	4	3 1	1
							4 9					
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	61 1	1281 2	Y	13	7 1	7
							14 9					
*01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	59 1	1256 2	Y	17	9 1	15
							19 9					

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357												
08		15 N	11	-0-	-4	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
10		13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786												
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	37 1	713 2	N	-0-		-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	30 1	585 2	N	-0-		-0-
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	26 1	498 2	N	-0-		-0-
11		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	122 1	2476 2	N	-0-		-0-
12		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	135 1	2837 2	N	-0-		-0-
*01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	103 1	2186 2	N	-0-		-0-

CROFT, M. V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248												
08		2046 X	1835	-0-	-211	-0-	119 1	1716 2	Y	-0-		-0-
09		1980 X	1186	-0-	-794	-0-	86 1	1100 2	Y	-0-		-0-
10		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	143 1	2181 2	Y	-0-		-0-
11		1890 X	1798	-0-	-92	-0-	112 1	1686 2	Y	-0-		-0-
12		1922 X	1871	-0-	-51	-0-	115 1	1756 2	Y	-0-		-0-
01		2325 X	1767	-0-	-558	-0-	109 1	1658 2	Y	-0-		-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	139	1	2707	2	N	-0-
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	140	1	2765	2	N	-0-
10		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	149	1	2900	2	N	-0-
11		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	139	1	2820	2	N	-0-
12		3100 N	3121	-0-	21	21	142	1	2979	2	N	-0-
*01		3100 N	3091	-0-	-9	12	139	1	2952	2	N	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
08		589 N	56	-0-	-533	-0-	3	1	53	2	N	-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	2	Y	-0-
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	2	Y	-0-
10		310 N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	2	Y	-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	2	Y	-0-
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	Y	-0-
*01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
08		1674 N	1454	-0-	-220	-0-	71	1	1383	2	Y	-0-
09		1470 N	1217	-0-	-253	-0-	59	1	1158	2	Y	-0-
10		1426 N	1116	-0-	-310	-0-	54	1	1062	2	Y	-0-
11		1410 N	934	-0-	-476	-0-	44	1	890	2	Y	-0-
12		1271 N	882	-0-	-389	-0-	40	1	842	2	Y	-0-
01		1116 N	875	-0-	-241	-0-	39	1	836	2	Y	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120												
08		2418 N	2114	-0-	-304	-0-	184	1	1919	2	Y	10
							11	9				154
09		2220 N	1989	-0-	-231	-0-	181	1	1808	2	Y	-0-
10		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	180	1	1810	2	Y	-0-
11		2040 N	1904	-0-	-136	-0-	171	1	1733	2	Y	-0-
12		2046 N	1926	-0-	-120	-0-	170	1	1756	2	Y	-0-
01		1984 N	1858	-0-	-126	-0-	158	1	1700	2	Y	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175												
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2177	2	Y	-0-
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2111	2	Y	-0-
10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	Y	-0-
11		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	102	1	2065	2	Y	-0-
12		2294 N	2251	-0-	-43	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-
*01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004										TOTAL DEPTH	11575	PERF.10221	- 10322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990										TOTAL DEPTH	11502	PERF. 9597	- 9748	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10984	- 11122	
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-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990										TOTAL DEPTH	11656	PERF.11209	- 11410	
08	1457	N	285	-0-	-1172	-0-	14	1	271	2	Y	-0-		-0-
09	1350	N	102	-0-	-1248	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990										TOTAL DEPTH	11225	PERF.10648	- 11042	
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	70	1	1354	2	Y	-0-		-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	2	Y	-0-		-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	2	Y	-0-		-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-		-0-
12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-		-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	60	1	1280	2	Y	-0-		-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH	11615	PERF.11294	- 11426	
08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	55	1	1062	2	N	-0-		-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	53	1	1055	2	N	-0-		-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1062	2	N	-0-		-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	48	1	980	2	N	-0-		-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	46	1	975	2	N	-0-		-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	46	1	970	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	
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	164	1	3189	2	N	-0-		-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	142	1	2791	2	N	-0-		-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	168	1	3276	2	N	-0-		-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	152	1	3075	2	N	-0-		-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-		-0-
*01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	156	1	3323	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954												
08		1860 N	984	-0-	-876	-0-	48	1	936	2	Y	-0-
09		1710 N	1423	-0-	-287	-0-	69	1	1354	2	Y	-0-
10		1798 N	1628	-0-	-170	-0-	79	1	1549	2	Y	-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	Y	-0-
12		1457 N	877	-0-	-580	-0-	40	1	837	2	Y	-0-
*01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
*01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183												
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	-0-
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	80	1	1583	2	Y	-0-
10		1488 N	679	-0-	-809	-0-	33	1	646	2	Y	-0-
11		1440 N	219	-0-	-1221	-0-	10	1	209	2	Y	-0-
12		1488 N	267	-0-	-1221	-0-	12	1	255	2	Y	-0-
01		682 N	11	-0-	-671	-0-	11	2			Y	-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307												
08		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	N	-0-
09		2700 X	2648	-0-	-52	-0-	128	1	2520	2	N	-0-
10		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	172	1	3351	2	N	-0-
11		2700 X	1928	-0-	-772	-0-	93	1	1835	2	N	-0-
12		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	148	1	3104	2	N	-0-
*01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	146	1	3098	2	N	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176												
08		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-
09		1410 N	1285	-0-	-125	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-
10		1302 N	1287	-0-	-15	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-
11		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	Y	-0-
*01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790												
08		2015 N	2010	-0-	-5	-0-	98	1	1912	2	Y	-0-
09		1980 N	1927	-0-	-53	-0-	93	1	1834	2	Y	-0-
10		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	Y	-0-
11		1950 N	1871	-0-	-79	-0-	88	1	1783	2	Y	-0-
12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	Y	-0-
*01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	95	1	2030	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-
11		600 N	200	-0-	-400	-0-	9	1	191	2	Y	-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-
*01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	Y	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
08		992 N	985	-0-	-7	-0-	72	1	797	2	Y	84
							116	9				
09		1170 N	663	-0-	-507	-0-	51	1	567	2	Y	52
							45	9				
10		682 N	675	-0-	-7	-0-	62	1	613	2	Y	-0-
11		960 N	758	-0-	-202	-0-	64	1	694	2	Y	-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	4
							9	9				
*01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	16
							25	9				

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	91	1	1765	2	Y	-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-
10		1612 N	898	-0-	-714	-0-	44	1	854	2	Y	-0-
11		1800 N	1588	-0-	-212	-0-	75	1	1513	2	Y	-0-
12		1984 N	1636	-0-	-348	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-
*01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	2	Y	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
08		651 N	586	-0-	-65	-0-	29	1	557	2	Y	-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-
10		682 N	551	-0-	-131	-0-	27	1	524	2	Y	-0-
11		570 N	539	-0-	-31	-0-	25	1	514	2	Y	-0-
12		589 N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	2	Y	-0-
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	Y	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
08		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	76	1	1473	2	Y	-0-
09		1530 N	1498	-0-	-32	-0-	72	1	1426	2	Y	-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	-0-
11		1500 N	995	-0-	-505	-0-	47	1	948	2	Y	-0-
12		1550 N	1035	-0-	-515	-0-	47	1	988	2	Y	-0-
01		1550 N	871	-0-	-679	-0-	39	1	832	2	Y	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926												
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-
09		1560 N	1279	-0-	-281	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-
11		1500 N	1121	-0-	-379	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	Y	-0-
*01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2119	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877										COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-	
*04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194										COMPL. DATE 07/16/1993			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514		
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	87	1	1693	2	N	-0-			-0-	
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	N	-0-			-0-	
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	87	1	1699	2	N	-0-			-0-	
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	2	N	-0-			-0-	
12	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	81	1	1704	2	N	-0-			-0-	
01	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	81	1	1713	2	N	-0-			-0-	

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446										COMPL. DATE 06/20/1993			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036		
08	3100 N	3150	-0-	50	-0-	154	1	2996	2	N	-0-			-0-	
09	2716 N	2666	-0-	-50	-0-	129	1	2537	2	N	-0-			-0-	
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	N	-0-			-0-	
11	1500 X	728	-0-	-772	-0-	34	1	694	2	N	-0-			-0-	
12	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-			-0-	
*01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2233	2	N	-0-			-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706										COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110		
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-			-0-	
09	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	59	1	1162	2	Y	-0-			-0-	
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-			-0-	
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	59	1	1190	2	Y	-0-			-0-	
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-			-0-	
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1793	2	Y	-0-			-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711										COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932		
08	465 X	312	-0-	-153	-0-	15	1	297	2	Y	-0-			-0-	
09	450 X	229	-0-	-221	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			-0-	
10	465 X	390	-0-	-75	-0-	19	1	371	2	Y	-0-			-0-	
11	360 X	248	-0-	-112	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-	
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-			-0-	
01	403 X	296	-0-	-107	-0-	13	1	283	2	Y	-0-			-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850										COMPL. DATE 12/13/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868		
08	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-			-0-	
09	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-			-0-	
10	1240 N	981	-0-	-259	-0-	48	1	933	2	Y	-0-			-0-	
11	1140 N	958	-0-	-182	-0-	45	1	913	2	Y	-0-			-0-	
12	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	46	1	967	2	Y	-0-			-0-	
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	44	1	939	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	64 1	1246 2	Y	-0-				-0-
09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	73 1	1434 2	Y	-0-				-0-
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	68 1	1322 2	Y	-0-				-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	66 1	1342 2	Y	-0-				-0-
12		1519 N	1159	-0-	-360	-0-	53 1	1106 2	Y	-0-				-0-
01		1395 N	878	-0-	-517	-0-	39 1	839 2	Y	-0-				-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
08		3007 X	1633	-0-	-1374	-0-	80 1	1553 2	Y	-0-				-0-
09		2850 X	2451	-0-	-399	-0-	118 1	2333 2	Y	-0-				-0-
10		2945 X	2259	-0-	-686	-0-	110 1	2149 2	Y	-0-				-0-
11		2820 X	593	-0-	-2227	-0-	28 1	565 2	Y	-0-				-0-
12		2542 X	531	-0-	-2011	-0-	24 1	507 2	Y	-0-				-0-
01		2542 X	859	-0-	-1683	-0-	39 1	820 2	Y	-0-				-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
08		1457 N	1076	-0-	-381	-0-	53 1	1023 2	N	-0-				-0-
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	99 1	1946 2	N	-0-				-0-
10		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	111 1	2159 2	N	-0-				-0-
11		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	119 1	2400 2	N	-0-				-0-
12		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	113 1	2369 2	N	-0-				-0-
*01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	106 1	2253 2	N	-0-				-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
08		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	604 1	1654 2	Y	-0-				-0-
09		3000 N	3271	-0-	271	271	703 1	2568 2	Y	-0-				-0-
10		3100 N	3850	-0-	750	1021	751 1	3099 2	Y	-0-				-0-
11		3000 N	3680	-0-	680	1701	719 1	2961 2	Y	-0-				-0-
12		4387 X	2686	-0-	-1701	-0-	633 1	2053 2	Y	-0-				-0-
*01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	681 1	1894 2	Y	-0-				-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906														
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	94 1	1827 2	Y	-0-				-0-
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	89 1	1755 2	Y	-0-				-0-
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	98 1	1904 2	Y	-0-				-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	88 1	1777 2	Y	-0-				-0-
12		1891 N	1888	-0-	-3	-0-	86 1	1802 2	Y	-0-				-0-
01		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	89 1	1896 2	Y	-0-				-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148														
08		2542 N	2407	-0-	-135	-0-	118 1	2289 2	Y	-0-				-0-
09		2460 N	2216	-0-	-244	-0-	107 1	2109 2	Y	-0-				-0-
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	117 1	2281 2	Y	-0-				-0-
11		2340 N	2209	-0-	-131	-0-	104 1	2105 2	Y	-0-				-0-
12		2294 N	2264	-0-	-30	-0-	103 1	2161 2	Y	-0-				-0-
01		2387 N	2245	-0-	-142	-0-	101 1	2144 2	Y	-0-				-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960														
08		3131 X	3002	-0-	-129	-0-	147 1	2855 2	Y	-0-				-0-
09		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	207 1	4080 2	Y	-0-				-0-
10		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	152 1	2973 2	Y	-0-				-0-
11		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	144 1	2924 2	Y	-0-				-0-
12		3286 X	1798	-0-	-1488	-0-	82 1	1716 2	Y	-0-				-0-
*01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	181 1	3855 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-	-0-
10	589 X	313	-0-	-276	-0-	15	1	298	2	Y	-0-	-0-
11	210 X	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	Y	-0-	-0-
12	682 X	72	-0-	-610	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-
01	682 X	208	-0-	-474	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086												
08	2883 N	2349	-0-	-534	-0-	115	1	2234	2	Y	-0-	-0-
09	2520 N	2506	-0-	-14	-0-	121	1	2385	2	Y	-0-	-0-
10	2604 N	2137	-0-	-467	-0-	104	1	2033	2	Y	-0-	-0-
11	2280 N	2197	-0-	-83	-0-	103	1	2094	2	Y	-0-	-0-
12	2604 N	2414	-0-	-190	-0-	108	1	2265	2	Y	37	17 1 20
*01	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	41 9		2591	2	Y	47	24 1 43
						122 1						
						52 9						

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780												
08	341 X	110	-0-	-231	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-	-0-
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-	-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01	434 X	340	-0-	-94	-0-	15	1	325	2	Y	-0-	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016												
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	2	N	-0-	-0-
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	93	1	1844	2	N	-0-	-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1709	2	N	-0-	-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	2	N	-0-	-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	N	-0-	-0-
*01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	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												
08	2790 N	1521	-0-	-1269	-0-	74	1	1447	2	N	-0-	-0-
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	2441	2	N	-0-	-0-
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	N	-0-	-0-
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	113	1	2278	2	N	-0-	-0-
12	2666 N	2120	-0-	-546	-0-	96	1	2024	2	N	-0-	-0-
01	2573 N	2337	-0-	-236	-0-	105	1	2232	2	N	-0-	-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968												
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	24	1	470	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	24	1	464	2	Y	-0-	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-	-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	2	Y	-0-	-0-
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-	-0-
*01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	1827	-0-	-2110	-0-	89	1	1738	2	Y	-0-			-0-
09	3810 X	3454	-0-	-356	-0-	167	1	3287	2	Y	-0-			-0-
10	3937 X	3073	-0-	-864	-0-	150	1	2923	2	Y	-0-			-0-
11	3810 X	3161	-0-	-649	-0-	149	1	3012	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3508	-0-	-57	-0-	159	1	3349	2	Y	-0-			-0-
*01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	169	1	3596	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004										TOTAL DEPTH	11120	PERF. 9138	- 9732	
08	6324 X	6165	-0-	-159	-0-	331	1	5834	2	Y	-0-			-0-
09	6150 X	5883	-0-	-267	-0-	312	1	5571	2	Y	-0-			-0-
10	6355 X	5716	-0-	-639	-0-	307	1	5409	2	Y	-0-			-0-
11	6150 X	5804	-0-	-346	-0-	302	1	5502	2	Y	-0-			-0-
12	6169 X	6034	-0-	-135	-0-	303	1	5722	2	Y	8	4 1		4
						9	9							
01	6169 X	6109	-0-	-60	-0-	304	1	5795	2	Y	9	5 1		8
						10	9							

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995										TOTAL DEPTH	11378	PERF. 9660	- 9834	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995										TOTAL DEPTH	11060	PERF.10700	- 10868	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10682	- 10796	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11031	PERF. 9081	- 9862	
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	154 1	2399 2	Y	-0-		-0-
09		2730 X	2221	-0-	-509	-0-	136 1	2085 2	Y	-0-		-0-
10		2821 X	2344	-0-	-477	-0-	144 1	2200 2	Y	-0-		-0-
11		2730 X	2223	-0-	-507	-0-	133 1	2090 2	Y	-0-		-0-
12		2542 X	2194	-0-	-348	-0-	129 1	2065 2	Y	-0-		-0-
01		2542 X	2197	-0-	-345	-0-	128 1	2069 2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198												
08		1674 N	1357	-0-	-317	-0-	66 1	1291 2	Y	-0-		-0-
09		1740 N	1308	-0-	-432	-0-	63 1	1245 2	Y	-0-		-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	65 1	1273 2	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1278	-0-	-42	-0-	60 1	1218 2	Y	-0-		-0-
12		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	61 1	1274 2	Y	-0-		-0-
*01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	62 1	1317 2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836												
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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982												
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-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962												
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	99 1	1930 2	Y	-0-		-0-
09		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	52 1	1025 2	Y	-0-		-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53 1	1041 2	Y	-0-		-0-
11		1920 N	909	-0-	-1011	-0-	43 1	866 2	Y	-0-		-0-
12		1116 N	878	-0-	-238	-0-	40 1	838 2	Y	-0-		-0-
01		1085 N	905	-0-	-180	-0-	41 1	864 2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000												
08		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	61 1	1192 2	Y	-0-		-0-
09		1320 N	1221	-0-	-99	-0-	59 1	1162 2	Y	-0-		-0-
10		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	60 1	1178 2	Y	-0-		-0-
11		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	55 1	1116 2	Y	-0-		-0-
12		1271 N	1111	-0-	-160	-0-	50 1	1061 2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	945	-0-	-295	-0-	42 1	903 2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088												
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66 1	1290 2	Y	-0-		-0-
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	62 1	1229 2	Y	-0-		-0-
10		1333 N	1331	-0-	-2	-0-	65 1	1266 2	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1256	-0-	-64	-0-	59 1	1197 2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	59 1	1239 2	Y	-0-		-0-
*01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61 1	1290 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308												
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917												
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	182	1	3539	2	Y	-0-	-0-
09	3450 X	2867	-0-	-583	-0-	138	1	2729	2	Y	-0-	-0-
10	3565 X	2210	-0-	-1355	-0-	108	1	2102	2	Y	-0-	-0-
11	3600 X	2484	-0-	-1116	-0-	117	1	2367	2	Y	-0-	-0-
12	3720 X	1806	-0-	-1914	-0-	82	1	1724	2	Y	-0-	-0-
01	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	159	1	3381	2	Y	-0-	-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079												
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-	-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866												
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1659	2	Y	-0-	-0-
09	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	79	1	1550	2	Y	-0-	-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	-0-	-0-
11	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	68	1	1437	2	Y	-0-	-0-
01	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		7691 X	2157	-0-	-5534	-0-	106	1	2051	2	Y	-0-
09		5430 X	2042	-0-	-3388	-0-	99	1	1943	2	Y	-0-
10		5611 X	3165	-0-	-2446	-0-	154	1	3011	2	Y	-0-
11		4830 X	2825	-0-	-2005	-0-	133	1	2692	2	Y	-0-
12		4278 X	2437	-0-	-1841	-0-	111	1	2326	2	Y	-0-
01		3162 X	2004	-0-	-1158	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286												
08		1457 N	1225	-0-	-232	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-
09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	2	Y	-0-
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	108	1	2108	2	Y	-0-
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	98	1	1980	2	Y	-0-
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	Y	-0-
*01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	96	1	2038	2	Y	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	2	Y	-0-
09		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-
10		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	70	1	1375	2	Y	-0-
11		1440 N	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1314	2	Y	8
							9					3
							9					1
12		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	62	1	1310	2	Y	4
							4					3
							9					1
01		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-
												6
												1
												6
												1
												1

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032												
08		992 N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	Y	-0-
09		960 N	932	-0-	-28	-0-	45	1	887	2	Y	-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	2	Y	-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-
01		1085 N	937	-0-	-148	-0-	42	1	895	2	Y	-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060												
08		775 N	698	-0-	-77	-0-	34	1	664	2	Y	-0-
09		720 N	682	-0-	-38	-0-	33	1	649	2	Y	-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	Y	-0-
11		690 N	653	-0-	-37	-0-	31	1	622	2	Y	-0-
12		713 N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	Y	-0-
01		682 N	662	-0-	-20	-0-	30	1	632	2	Y	-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888												
08		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	50	1	972	2	N	-0-
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	N	-0-
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	1215	2	N	-0-
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	-0-
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-
*01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-			-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	-0-			-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-			-0-
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

08	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	688	-0-	-332	-0-	33	1	655	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	912	-0-	-297	-0-	44	1	868	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	920	-0-	-100	-0-	43	1	877	2	Y	-0-			-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	Y	-0-			-0-
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

08	527 N	517	-0-	-10	-0-	25	1	492	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	24	1	474	2	Y	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	510 N	387	-0-	-123	-0-	18	1	369	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	527 N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-			-0-
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-			-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	62	1	1311	2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

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-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

08	217 X	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-
09	210 X	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
10	186 X	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
11	180 X	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	186 X	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		3100 X	2583	-0-	-517	-0-	126 1	2457 2	Y		-0-	-0-
09		2970 X	2379	-0-	-591	-0-	115 1	2264 2	Y		-0-	-0-
10		2821 X	2426	-0-	-395	-0-	118 1	2308 2	Y		-0-	-0-
11		2550 X	1982	-0-	-568	-0-	93 1	1889 2	Y		-0-	-0-
12		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	119 1	2492 2	Y		-0-	-0-
*01		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	119 1	2527 2	Y		-0-	-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198												
08		961 N	879	-0-	-82	-0-	43 1	836 2	Y		-0-	-0-
09		870 N	809	-0-	-61	-0-	39 1	770 2	Y		-0-	-0-
10		837 N	651	-0-	-186	-0-	32 1	619 2	Y		-0-	-0-
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	77 1	1548 2	Y		-0-	-0-
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	86 1	1816 2	Y		-0-	-0-
*01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	98 1	2081 2	Y		-0-	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412												
08		3224 X	3066	-0-	-158	-0-	150 1	2916 2	N		-0-	-0-
09		3120 X	2934	-0-	-186	-0-	142 1	2792 2	N		-0-	-0-
10		3131 X	2963	-0-	-168	-0-	144 1	2819 2	N		-0-	-0-
11		3030 X	2906	-0-	-124	-0-	137 1	2769 2	N		-0-	-0-
12		3069 X	3007	-0-	-62	-0-	137 1	2870 2	N		-0-	-0-
01		3069 X	2987	-0-	-82	-0-	134 1	2853 2	N		-0-	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626												
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647												
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49 1	951 2	Y		-0-	-0-
09		960 N	911	-0-	-49	-0-	44 1	867 2	Y		-0-	-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	48 1	930 2	Y		-0-	-0-
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	47 1	954 2	Y		-0-	-0-
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	47 1	983 2	Y		-0-	-0-
*01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	45 1	954 2	Y		-0-	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738												
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y		-0-	-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y		-0-	-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	28 1	544 2	Y		-0-	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y		-0-	-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29 2	Y		-0-	-0-
01		558 N	68	-0-	-490	-0-	3 1	65 2	Y		-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	55	1	1077	2	Y	-0-		-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-		-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-		-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	1	1 1	-0-
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	18	7 1	11
						20	9						

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446													
08	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	79	1	1540	2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1575	-0-	-75	-0-	76	1	1499	2	N	-0-		-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	N	-0-		-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	74	1	1545	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1110	-0-	-502	-0-	50	1	1060	2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930													
08	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	95	1	1843	2	Y	-0-		-0-
09	1950 N	1699	-0-	-251	-0-	82	1	1617	2	Y	-0-		-0-
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	92	1	1805	2	Y	-0-		-0-
11	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1191	-0-	-576	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	82	1	1742	2	Y	-0-		-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114													
08	T. A.	1718	-0-	1718	1718	84	1	1634	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1718					Y	-0-		-0-
10	2360 X	642	-0-	-1718	-0-	31	1	611	2	Y	-0-		-0-
11	713 X	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	2	Y	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	27	1	568	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284													
08	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	84	1	1623	2	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	75	1	1473	2	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	77	1	1508	2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-		-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-		-0-
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	Y	-0-		-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910													
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11348 - 11476		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998										TOTAL DEPTH	11500	PERF.10202 - 10218		
08	651 X	270	-0-	-381	-0-	13	1	257	2	Y	-0-			-0-
09	630 X	254	-0-	-376	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
10	651 X	263	-0-	-388	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	270 X	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	2	Y	-0-			-0-
12	279 X	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			-0-
01	279 X	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998										TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4400 - 4966		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9198 - 10036		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10740	PERF.10345 - 10476		
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	2	Y	-0-			-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	89	1	1749	2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-			-0-
11	2100 N	1016	-0-	-1084	-0-	48	1	968	2	Y	-0-			-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	98	1	2051	2	Y	-0-			-0-
*01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998										TOTAL DEPTH	11350	PERF.11005 - 11148		
08	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	49	1	954	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	47	1	927	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	960	2	N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	N	-0-			-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	45	1	967	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998										TOTAL DEPTH	11050	PERF.10740 - 10869		
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	126	1	2450	2	Y	-0-			-0-
09	2430 N	2116	-0-	-314	-0-	102	1	2014	2	Y	-0-			-0-
10	2294 N	2145	-0-	-149	-0-	105	1	2040	2	Y	-0-			-0-
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	126	1	2544	2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	87	1	1823	2	Y	-0-			-0-
*01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1488 N	1000	-0-	-488	-0-	49	1	951	2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	716	-0-	-574	-0-	35	1	681	2	Y	-0-	-0-
10	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-	-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-	-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290												
08	868 N	771	-0-	-97	-0-	67	1	704	2	Y	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	726	-0-	-111	-0-	65	1	661	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	61	1	627	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	61	1	639	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	59	1	593	2	Y	-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872												
08	4092 X	3684	-0-	-408	-0-	167	1	3247	2	Y	245	135
09	3960 X	3731	-0-	-229	-0-	270	9	3262	2	Y	276	174
10	4092 X	3341	-0-	-751	-0-	163	1	3178	2	Y	174	1
11	3960 X	3949	-0-	-11	-0-	186	1	3763	2	Y	-0-	-0-
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	170	1	3579	2	Y	125	66
*01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	138	9	3433	2	Y	366	273
						161	1				159	1
						403	9					

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990												
08	2604 N	2243	-0-	-361	-0-	110	1	2133	2	Y	-0-	-0-
09	2430 N	2051	-0-	-379	-0-	99	1	1952	2	Y	-0-	-0-
10	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	96	1	1866	2	Y	-0-	-0-
11	2160 N	1740	-0-	-420	-0-	82	1	1658	2	Y	-0-	-0-
12	2108 N	1706	-0-	-402	-0-	77	1	1628	2	Y	1	1
01	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	1	9	1723	2	Y	11	7
						81	1				4	1
						12	9					

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280												
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-	-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-	-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978												
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
09	210 X	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999												TOTAL DEPTH	11300	PERF.11000	- 11143
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		2759 X	2663	-0-	-96	-0-	130	1	2533	2	Y	-0-		-0-	
09		2670 X	2515	-0-	-155	-0-	121	1	2394	2	Y	-0-		-0-	
10		2759 X	2556	-0-	-203	-0-	125	1	2431	2	Y	-0-		-0-	
11		2610 X	2487	-0-	-123	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-		-0-	
12		2666 X	2554	-0-	-112	-0-	116	1	2438	2	Y	-0-		-0-	
01		2666 X	1846	-0-	-820	-0-	83	1	1763	2	Y	-0-		-0-	

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11318	- 11466
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-		-0-	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-		-0-	
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-		-0-	
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-		-0-	
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-		-0-	
*01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-		-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000												TOTAL DEPTH	11000	PERF.10776	- 10832
08		1023 N	127	-0-	-896	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-	
09		1050 N	57	-0-	-993	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-	
10		682 N	27	-0-	-655	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-	
11		120 N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-	
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-		-0-	
*01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-		-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000												TOTAL DEPTH	11300	PERF.10530	- 11085
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	Y	-0-		-0-	
09		1620 N	1488	-0-	-132	-0-	72	1	1416	2	Y	-0-		-0-	
10		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	70	1	1374	2	Y	-0-		-0-	
11		1650 N	1418	-0-	-232	-0-	67	1	1351	2	Y	-0-		-0-	
12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	4	3 1	1	
*01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	2	Y	5	2 1	4	
							6	9							

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000												TOTAL DEPTH	11970	PERF.11320	- 11644
08		2046 N	1456	-0-	-590	-0-	71	1	1385	2	N	-0-		-0-	
09		2010 N	1791	-0-	-219	-0-	86	1	1705	2	N	-0-		-0-	
10		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	78	1	1514	2	N	-0-		-0-	
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	2	N	-0-		-0-	
12		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	80	1	1685	2	N	-0-		-0-	
01		1581 N	1547	-0-	-34	-0-	69	1	1478	2	N	-0-		-0-	

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000												TOTAL DEPTH	11500	PERF.11162	- 11326
08		1457 N	1340	-0-	-117	-0-	66	1	1274	2	N	-0-		-0-	
09		1410 N	1286	-0-	-124	-0-	62	1	1224	2	N	-0-		-0-	
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	N	-0-		-0-	
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	N	-0-		-0-	
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	N	-0-		-0-	
*01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		186 N	104	-0-	-82	-0-	5 1	99 2	Y		-0-	-0-
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	4 1	70 2	Y		-0-	-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y		-0-	-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	Y		-0-	-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	Y		-0-	-0-
01		279 N	67	-0-	-212	-0-	3 1	64 2	Y		-0-	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885												
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N		-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	38 2	N		-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N		-0-	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11010 - 11256												
08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	98 1	1913 2	N		-0-	-0-
09		1980 N	1912	-0-	-68	-0-	92 1	1820 2	N		-0-	-0-
10		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	97 1	1898 2	N		-0-	-0-
11		1950 N	1932	-0-	-18	-0-	91 1	1841 2	N		-0-	-0-
12		1984 N	1940	-0-	-44	-0-	88 1	1852 2	N		-0-	-0-
01		1984 N	1983	-0-	-1	-0-	89 1	1894 2	N		-0-	-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539												
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y		-0-	-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y		-0-	-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y		-0-	-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 2	Y		-0-	-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	Y		-0-	-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y		-0-	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996												
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	N		-0-	-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	9 1	169 2	N		-0-	-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 2	N		-0-	-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16 1	325 2	N		-0-	-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	18 1	384 2	N		-0-	-0-
*01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 2	N		-0-	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324												
08		1426 N	1257	-0-	-169	-0-	62 1	1195 2	Y		-0-	-0-
09		1170 N	992	-0-	-178	-0-	48 1	944 2	Y		-0-	-0-
10		1147 N	983	-0-	-164	-0-	48 1	935 2	Y		-0-	-0-
11		1230 N	919	-0-	-311	-0-	43 1	876 2	Y		-0-	-0-
12		1023 N	831	-0-	-192	-0-	38 1	793 2	Y		-0-	-0-
01		992 N	829	-0-	-163	-0-	37 1	792 2	Y		-0-	-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573												
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	34 1	652 2	Y		-0-	-0-
09		690 N	484	-0-	-206	-0-	23 1	461 2	Y		-0-	-0-
10		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	127 1	2470 2	Y		-0-	-0-
11		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	129 1	2614 2	Y		-0-	-0-
12		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	106 1	2237 2	Y		-0-	-0-
*01		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	86 1	1820 2	Y		-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																			
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2201 N	1935	-0-	-266	-0-			95	1	1840	2	N	-0-					-0-
09		2100 N	2006	-0-	-94	-0-			97	1	1909	2	N	-0-					-0-
10		1953 N	1581	-0-	-372	-0-			77	1	1504	2	N	-0-					-0-
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-			88	1	1780	2	N	-0-					-0-
12		2077 N	1919	-0-	-158	-0-			87	1	1832	2	N	-0-					-0-
*01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-			87	1	1850	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629																			
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-			95	1	1843	2	N	-0-					-0-
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-			70	1	1379	2	N	-0-					-0-
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-			99	1	1929	2	N	-0-					-0-
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-			79	1	1591	2	N	-0-					-0-
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-			91	1	1903	2	N	-0-					-0-
*01		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-			83	1	1773	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596																			
08		1023 N	1009	-0-	-14	-0-			79	1	930	2	Y	-0-					-0-
09		1020 N	968	-0-	-52	-0-			75	1	893	2	Y	-0-					-0-
10		961 N	865	-0-	-96	-0-			72	1	793	2	Y	-0-					-0-
11		990 N	612	-0-	-378	-0-			57	1	555	2	Y	-0-					-0-
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			71	1	949	2	Y	-0-					-0-
*01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-			81	1	1069	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264																			
08		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-			160	1	3115	2	Y	-0-					-0-
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-			151	1	2987	2	Y	-0-					-0-
10		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-			158	1	3075	2	Y	-0-					-0-
11		2970 X	2934	-0-	-36	-0-			137	1	2774	2	Y	21	10	1			11
									23	9									
12		3069 X	2955	-0-	-114	-0-			134	1	2809	2	Y	11	10	1			12
									12	9									
01		3069 X	2079	-0-	-990	-0-			93	1	1986	2	Y	-0-	12	1			-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811																			
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992																			
08		899 N	804	-0-	-95	-0-			39	1	765	2	Y	-0-					-0-
09		810 N	786	-0-	-24	-0-			38	1	748	2	Y	-0-					-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			49	1	951	2	Y	-0-					-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-			37	1	755	2	Y	-0-					-0-
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-			43	1	911	2	Y	-0-					-0-
*01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-			62	1	1310	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1457 N	1347	-0-	-110	-0-	66	1	1281	2	Y		-0-				-0-
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	70	1	1375	2	Y		-0-				-0-
10		1364 N	1191	-0-	-173	-0-	58	1	1133	2	Y		-0-				-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y		-0-				-0-
12		1488 N	1280	-0-	-208	-0-	58	1	1222	2	Y		-0-				-0-
*01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y		-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214																	
08		1023 N	945	-0-	-78	-0-	46	1	899	2	Y		-0-				-0-
09		990 N	900	-0-	-90	-0-	43	1	857	2	Y		-0-				-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y		-0-				-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	Y		-0-				-0-
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	Y		-0-				-0-
01		992 N	980	-0-	-12	-0-	44	1	936	2	Y		-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166																	
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399																	
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	72	1	787	2	Y		-0-				-0-
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y		-0-				-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y		-0-				-0-
11		840 N	829	-0-	-11	-0-	68	1	761	2	Y		-0-				-0-
12		868 N	834	-0-	-34	-0-	67	1	767	2	Y		-0-				-0-
01		868 N	854	-0-	-14	-0-	68	1	786	2	Y		-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148																	
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y		-0-				-0-
09		600 N	537	-0-	-63	-0-	26	1	511	2	Y		-0-				-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y		-0-				-0-
11		540 N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	2	Y		-0-				-0-
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	24	1	505	2	Y		-0-				-0-
01		558 N	523	-0-	-35	-0-	23	1	500	2	Y		-0-				-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348																	
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	144	1	2804	2	N	-0-	-0-
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	171	1	3368	2	N	-0-	-0-
10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2984	2	N	-0-	-0-
11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	N	-0-	-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	147	1	3091	2	N	-0-	-0-
*01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	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												
08	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	118	1	2295	2	N	-0-	-0-
09	2340 N	2306	-0-	-34	-0-	111	1	2195	2	N	-0-	-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	116	1	2272	2	N	-0-	-0-
11	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	106	1	2154	2	N	-0-	-0-
12	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	107	1	2241	2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	105	1	2231	2	N	-0-	-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902												
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	85	1	1650	2	N	-0-	-0-
09	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	81	1	1607	2	N	-0-	-0-
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1735	2	N	-0-	-0-
11	1680 N	1250	-0-	-430	-0-	59	1	1191	2	N	-0-	-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	109	1	2282	2	N	-0-	-0-
*01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	N	-0-	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701												
08	5394 X	4929	-0-	-465	-0-	686	1	4243	2	Y	-0-	-0-
09	4860 X	4777	-0-	-83	-0-	659	1	4118	2	Y	-0-	-0-
10	5022 X	4837	-0-	-185	-0-	679	1	4158	2	Y	-0-	-0-
11	4860 X	4053	-0-	-807	-0-	615	1	3438	2	Y	-0-	-0-
12	4929 X	1895	-0-	-3034	-0-	518	1	1377	2	Y	-0-	-0-
01	4929 X	3875	-0-	-1054	-0-	621	1	3254	2	Y	-0-	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286												
08	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	50	1	983	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	50	1	968	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	41	1	838	2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	947	-0-	-107	-0-	43	1	904	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	976	-0-	-47	-0-	44	1	932	2	Y	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836												
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807												
08	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	50	1	970	2	Y	-0-	-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	-0-	-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-	-0-
11	990 N	780	-0-	-210	-0-	37	1	743	2	Y	-0-	-0-
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	45	1	943	2	Y	-0-	-0-
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	-0-	58	1	1129	2	N	-0-
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	2	N	-0-
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	N	-0-
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-
12		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	-0-	56	1	1169	2	N	-0-
*01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1264	2	N	-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789													
08		1860 N	1521	-0-	-339	-0-	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-
09		1740 N	1389	-0-	-351	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-
10		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	-0-	72	1	1410	2	Y	-0-
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-
*01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	2	Y	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029													
08		465 N	396	-0-	-69	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-
09		450 N	417	-0-	-33	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-
10		465 N	351	-0-	-114	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-
11		390 N	345	-0-	-45	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	-0-
*01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292													
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	Y	-0-
09		1680 N	1176	-0-	-504	-0-	-0-	57	1	1119	2	Y	-0-
10		1488 N	943	-0-	-545	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	-0-
11		1650 N	776	-0-	-874	-0-	-0-	37	1	739	2	Y	-0-
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-
*01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	Y	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129													
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	2	Y	-0-
09		1470 N	1427	-0-	-43	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1393	2	Y	-0-
11		1440 N	1403	-0-	-37	-0-	-0-	66	1	1337	2	Y	-0-
12		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-
01		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119													
08		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-
09		1800 N	1634	-0-	-166	-0-	-0-	79	1	1555	2	Y	-0-
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1664	2	Y	-0-
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	2	Y	-0-
*01		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861													
08		1581 N	1473	-0-	-108	-0-	-0-	72	1	1401	2	Y	-0-
09		1440 N	1395	-0-	-45	-0-	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-
11		1440 N	1340	-0-	-100	-0-	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-
12		1457 N	1367	-0-	-90	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-
*01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2170 N	1934	-0-	-236	-0-	95	1	1839	2	N	-0-				-0-
09	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	82	1	1612	2	N	-0-				-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	83	1	1611	2	N	-0-				-0-
11	1860 N	1495	-0-	-365	-0-	70	1	1425	2	N	-0-				-0-
12	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	70	1	1473	2	N	-0-				-0-
01	1705 N	1429	-0-	-276	-0-	64	1	1365	2	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	11470	PERF.11000 - 11266			
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	76	1	1483	2	N	-0-				-0-
09	1590 N	1367	-0-	-223	-0-	66	1	1301	2	N	-0-				-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-				-0-
11	1500 N	1256	-0-	-244	-0-	59	1	1197	2	N	-0-				-0-
12	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	60	1	1254	2	N	-0-				-0-
01	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	59	1	1246	2	N	-0-				-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH	11816	PERF.11542 - 11680			
08	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	134	1	2596	2	N	-0-				-0-
09	2850 X	2800	-0-	-50	-0-	135	1	2665	2	N	-0-				-0-
10	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	142	1	2769	2	N	-0-				-0-
11	2850 X	2803	-0-	-47	-0-	132	1	2671	2	N	-0-				-0-
12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	133	1	2798	2	N	-0-				-0-
01	2914 X	2444	-0-	-470	-0-	110	1	2334	2	N	-0-				-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH	11670	PERF.10010 - 11419			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-				-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-				-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11139 - 11343			
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1918	2	N	-0-				-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	93	1	1827	2	N	-0-				-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	N	-0-				-0-
11	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	85	1	1712	2	N	-0-				-0-
12	1984 N	1445	-0-	-539	-0-	66	1	1379	2	N	-0-				-0-
*01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1898	2	N	-0-				-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH	11750	PERF.11337 - 11522			
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002										TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9948 - 11548			
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	4	1	90	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-				-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	6	1	126	2	-0-
12		155 N	80	-0-	-75	-0-	-0-	4	1	76	2	-0-
*01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925												
08		3100 N	3560	-0-	460	-0-	-0-	174	1	3386	2	-0-
09		4376 X	2897	-0-	-1479	-0-	-0-	140	1	2757	2	-0-
10		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3283	2	-0-
11		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2835	2	-0-
12		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2624	2	-0-
*01		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	2	-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834												
08		5425 X	3990	-0-	-1435	-0-	-0-	729	1	3261	2	-0-
09		5250 X	2518	-0-	-2732	-0-	-0-	638	1	1880	2	-0-
10		5425 X	3020	-0-	-2405	-0-	-0-	672	1	2348	2	-0-
11		5250 X	3146	-0-	-2104	-0-	-0-	663	1	2483	2	-0-
12		4991 X	3878	-0-	-1113	-0-	-0-	712	1	3166	2	-0-
*01		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1	3778	2	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841												
08		405 X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	-0-
09		2850 X	59	-0-	-2791	-0-	-0-	3	1	56	2	-0-
10		2945 X	1766	-0-	-1179	-0-	-0-	86	1	1680	2	-0-
11		2850 X	1309	-0-	-1541	-0-	-0-	62	1	1247	2	-0-
12		1364 X	178	-0-	-1186	-0-	-0-	8	1	170	2	-0-
01		1767 X	82	-0-	-1685	-0-	-0-	4	1	78	2	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002												
08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2048	2	-0-
09		2310 N	2029	-0-	-281	-0-	-0-	98	1	1931	2	-0-
10		2077 N	2023	-0-	-54	-0-	-0-	99	1	1924	2	-0-
11		2070 N	1905	-0-	-165	-0-	-0-	90	1	1815	2	-0-
12		2108 N	1996	-0-	-112	-0-	-0-	91	1	1905	2	-0-
01		2015 N	2002	-0-	-13	-0-	-0-	90	1	1912	2	-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	57 1	1113 2	Y	-0-				-0-
09		1170 N	1131	-0-	-39	-0-	55 1	1076 2	Y	-0-				-0-
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	57 1	1117 2	Y	-0-				-0-
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	54 1	1101 2	Y	-0-				-0-
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	54 1	1131 2	Y	-0-				-0-
01		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	53 1	1122 2	Y	-0-				-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131														
08		961 N	832	-0-	-129	-0-	41 1	791 2	Y	-0-				-0-
09		840 N	800	-0-	-40	-0-	39 1	761 2	Y	-0-				-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	40 1	785 2	Y	-0-				-0-
11		810 N	789	-0-	-21	-0-	37 1	752 2	Y	-0-				-0-
12		837 N	813	-0-	-24	-0-	37 1	776 2	Y	-0-				-0-
01		837 N	811	-0-	-26	-0-	36 1	775 2	Y	-0-				-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042														
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	92 1	1782 2	N	-0-				-0-
09		1920 N	1788	-0-	-132	-0-	86 1	1702 2	N	-0-				-0-
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	86 1	1686 2	N	-0-				-0-
11		1800 N	1782	-0-	-18	-0-	84 1	1698 2	N	-0-				-0-
12		1860 N	1573	-0-	-287	-0-	71 1	1502 2	N	-0-				-0-
*01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	85 1	1814 2	N	-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
08		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	194 1	3775 2	N	-0-				-0-
09		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	185 1	3640 2	N	-0-				-0-
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	174 1	3401 2	N	-0-				-0-
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	169 1	3416 2	N	-0-				-0-
12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	175 1	3672 2	N	-0-				-0-
*01		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	165 1	3506 2	N	-0-				-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060														
08		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	222 1	4323 2	N	-0-				-0-
09		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	241 1	4746 2	N	-0-				-0-
10		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	265 1	5167 2	N	-0-				-0-
11		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	223 1	4519 2	N	-0-				-0-
12		4991 X	4686	-0-	-305	-0-	213 1	4473 2	N	-0-				-0-
01		4991 X	4634	-0-	-357	-0-	208 1	4426 2	N	-0-				-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
08		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	302 1	5870 2	Y	-0-				-0-
09		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	277 1	5466 2	Y	-0-				-0-
10		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	287 1	5598 2	Y	-0-				-0-
11		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	284 1	5741 2	Y	-0-				-0-
12		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	280 1	5884 2	Y	-0-				-0-
01		5983 X	5936	-0-	-47	-0-	267 1	5669 2	Y	-0-				-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
08		5890 X	5640	-0-	-250	-0-	276 1	5364 2	N	-0-				97
09		5700 X	5365	-0-	-335	-0-	259 1	5106 2	N	-0-				97
10		5890 X	5418	-0-	-472	-0-	264 1	5154 2	N	-0-				97
11		5700 X	5145	-0-	-555	-0-	242 1	4903 2	N	-0-				97
12		5642 X	5244	-0-	-398	-0-	238 1	5006 2	N	-0-				97
01		5642 X	5338	-0-	-304	-0-	240 1	5098 2	N	-0-				97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	15310 X	15310	-0-	-0-	-0-	736 1	14304 2	Y	245	251 1	161	
09	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	270 9	12817 2	Y	276	250 1	187	
10	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	650 1	12542 2	Y	-0-	187 1	-0-	
11	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	304 9	11588 2	Y	309	154 1	155	
12	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	643 1	11833 2	Y	260	193 1	222	
*01	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	573 1	11492 2	Y	93	105 1	210	
						340 9						
						563 1						
						286 9						
						540 1						
						102 9						
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959												
08	2697 X	2577	-0-	-120	-0-	2577 2		N	-0-		73	
09	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536 2		N	-0-		73	
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-		73	
11	2610 X	2292	-0-	-318	-0-	2292 2		N	-0-		73	
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-		73	
*01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2		N	-0-		73	
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297												
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-		83	
09	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	2016 2		N	-0-		83	
10	2108 N	1827	-0-	-281	-0-	1827 2		N	-0-		83	
11	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	1989 2		N	-0-		83	
12	2139 N	1699	-0-	-440	-0-	1699 2		N	-0-		83	
*01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		83	
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132	
09	14B2 EXT	299	-0-	299	-0-	299 2		N	-0-		132	
10	14B2 EXT	274	-0-	274	-0-	573 2		N	-0-		132	
11	14B2 EXT	168	-0-	168	-0-	741 2		N	-0-		132	
12	14B2 EXT	145	-0-	145	-0-	886 2		N	-0-		132	
*01	1016 X	130	-0-	-886	-0-	130 2		N	-0-		132	
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		N	-0-		70	
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2		N	-0-		70	
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-		70	
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		N	-0-		70	
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		N	-0-		70	
*01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2		N	-0-		70	
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
08	5704 X	4969	-0-	-735	-0-	4954 2	15 9	N	14		67	
09	5520 X	4672	-0-	-848	-0-	4520 2	152 9	N	138	177 1	28	
10	5704 X	4474	-0-	-1230	-0-	4474 2		N	-0-		28	
11	5040 X	3610	-0-	-1430	-0-	3610 2		N	-0-		28	
12	5208 X	4878	-0-	-330	-0-	4878 2		N	-0-		28	
01	4960 X	4415	-0-	-545	-0-	4415 2		N	-0-		28	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082											
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	73
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	N	-0-	73
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	73
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-	73
12		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-	73
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167											
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274											
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	40
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448											
08		1860 N	715	-0-	-1145	-0-	715	2	Y	-0-	6
09		3000 N	3066	-0-	66	-0-	3066	2	Y	-0-	6
10		1489 N	1423	-0-	-66	-0-	1423	2	Y	-0-	6
11		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	Y	-0-	6
12		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	Y	-0-	6
*01		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	Y	-0-	6

XTO ENERGY INC. 945936											
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		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													
08		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2906	2	N	-0-	10
09		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-	10
10		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	87	1	2904	2	N	-0-	10
11		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	79	1	2626	2	N	-0-	10
12		2604 X	2579	-0-	-25	-0-	75	1	2504	2	N	-0-	10
*01		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	83	1	2753	2	N	-0-	10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121													
08		899 N	838	-0-	-61	-0-	24	1	814	2	N	-0-	-0-
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-	-0-
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	26	1	873	2	N	-0-	-0-
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-	-0-
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	N	-0-	-0-
*01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
01		465 N	215	-0-	-250	-0-	215	2	N	-0-	-0-	

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	N	-0-
09		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	57	1	1907	2	N	-0-
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	N	-0-
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1797	2	N	-0-
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	50	1	1679	2	N	-0-
*01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	51	1	1706	2	N	-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
08		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	138	1	4591	2	N	-0-
09		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	143	1	4759	2	N	-0-
10		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	143	1	4780	2	N	-0-
11		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	133	1	4428	2	N	-0-
12		4216 X	4014	-0-	-202	-0-	117	1	3897	2	N	-0-
*01		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	129	1	4305	2	N	-0-

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145												
08		2108 N	1952	-0-	-156	-0-	57	1	1895	2	N	-0-
09		2100 N	1868	-0-	-232	-0-	54	1	1814	2	N	-0-
10		2015 N	2001	-0-	-14	-0-	58	1	1943	2	N	-0-
11		1890 N	1834	-0-	-56	-0-	53	1	1781	2	N	-0-
12		1922 N	1567	-0-	-355	-0-	46	1	1521	2	N	-0-
01		2015 N	1839	-0-	-176	-0-	54	1	1785	2	N	-0-

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
08		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	71	1	2366	2	N	-0-
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	N	-0-
10		2201 N	1881	-0-	-320	-0-	55	1	1826	2	N	-0-
11		2370 N	871	-0-	-1499	-0-	25	1	846	2	N	-0-
12		2170 N	654	-0-	-1516	-0-	19	1	635	2	N	-0-
01		1891 N	768	-0-	-1123	-0-	22	1	746	2	N	-0-

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
08		3100 N	4224	-0-	1124	-0-	1165	4224	2		N	-0-
09		3000 N	3370	-0-	370	-0-	1535	3370	2		N	-0-
10		5969 X	4434	-0-	-1535	-0-		4434	2		N	-0-
11		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-		2553	2		N	-0-
12		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		3681	2		N	-0-
*01		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		4438	2		N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	46	1	1531	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	42	1	1395	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1535	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

08	1240 X	787	-0-	-453	-0-	787	2		N	-0-			-0-
09	1110 X	820	-0-	-290	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10	1054 X	981	-0-	-73	-0-	981	2		N	-0-			-0-
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
12	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
01	992 X	607	-0-	-385	-0-	607	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS		70878 500 430368	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
WELL #:		1	RRCID ->	118040	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	10313	PERF.10234 - 10248			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 N	2260	-0-	-468	-0-	177 30 9	2053 2	N	27			65
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	233 44 9	2392 2	N	40			105
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	248 52 9	2477 2	N	47			152
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	262 70 9	2308 2	N	64	188 1		28
12	2728 N	2699	-0-	-29	-0-	262 65 9	2372 2	N	59			87
01	2728 N	2700	-0-	-28	-0-	259 72 9	2369 2	N	65			152

PICKTON (BACON LIME) MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. PICKTON PROJECT UNIT		71356 333 564710	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS				
WELL #:		9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 7895 - 7905		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	036843	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 7918 - 7923
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	036844	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7919 - 7927
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7942 - 7949
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS				
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		564710							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID -> 036847	COMPL. DATE 10/10/1946	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7906	- 7913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID -> 036852	COMPL. DATE 04/04/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7940	- 7945		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID -> 036853	COMPL. DATE 06/12/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7979	- 7987		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID -> 036854	COMPL. DATE 05/30/1950	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7914	- 7925		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 036855	COMPL. DATE 07/07/1950	TOTAL DEPTH 7972	PERF. 7950	- 7972		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID -> 036858	COMPL. DATE 03/21/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7945	- 7971		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID -> 037595	COMPL. DATE 04/05/1952	TOTAL DEPTH 7936	PERF. 7924	- 7929		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS				
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		564710								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	038494	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7719 - 7728
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	045663	COMPL. DATE	02/12/1950	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7946 - 7965
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1600	2	26	9	N	24	208
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	N	10	218
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2425	2	63	9	N	57	94
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8	102
*12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1318	2	18	9	N	16	118
*01	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1792	2	54	9	N	49	167

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	046578	COMPL. DATE	04/07/1951	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7844 - 7860
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	047898	COMPL. DATE	09/20/1949	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7929 - 7934
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	054513	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7834 - 7860
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		564710								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7823 - 7830
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6510 X	6420	-0-	-90	-0-	314	1	6106	2	Y	-0-					-0-
09		6300 X	6225	-0-	-75	-0-	300	1	5925	2	Y	-0-					-0-
10		6479 X	6446	-0-	-33	-0-	314	1	6132	2	Y	-0-					-0-
11		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	302	1	6112	2	Y	-0-					-0-
12		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	Y	-0-					-0-
*01		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	301	1	6392	2	Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

08		3410 X	3407	-0-	-3	-0-	167	1	3240	2	Y	-0-					-0-
09		3300 X	3193	-0-	-107	-0-	154	1	3039	2	Y	-0-					-0-
10		3410 X	3338	-0-	-72	-0-	163	1	3175	2	Y	-0-					-0-
11		3300 X	3290	-0-	-10	-0-	155	1	3135	2	Y	-0-					-0-
12		3410 X	2899	-0-	-511	-0-	132	1	2767	2	Y	-0-					-0-
*01		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	157	1	3348	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

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

08		3751 X	2735	-0-	-1016	-0-	274	1	2461	2	N	-0-					85
09		3630 X	3198	-0-	-432	-0-	334	1	2864	2	N	-0-					85
10		3038 X	2960	-0-	-78	-0-	324	1	2636	2	N	-0-					85
11		2940 X	2342	-0-	-598	-0-	277	1	2063	2	N	-0-					87
							2	9									
12		3317 X	2689	-0-	-628	-0-	296	1	2393	2	N	-0-					87
01		3317 X	2320	-0-	-997	-0-	268	1	2052	2	N	-0-					87

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	236 1	2121 2	N	-0-		-0-
09		2730 X	2065	-0-	-665	-0-	216 1	1849 2	N	-0-		-0-
10		2821 X	1965	-0-	-856	-0-	215 1	1750 2	N	-0-		-0-
11		2730 X	1888	-0-	-842	-0-	224 1	1664 2	N	-0-		-0-
12		2728 X	1967	-0-	-761	-0-	217 1	1750 2	N	-0-		-0-
01		2356 X	1905	-0-	-451	-0-	220 1	1685 2	N	-0-		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC 154789
 MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

08		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	171 1	2334 2	N	-0-		18
09		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	168 1	2422 2	N	-0-		18
10		2325 N	2122	-0-	-203	-0-	118 1	2004 2	N	-0-		18
11		2430 N	2316	-0-	-114	-0-	160 1	2156 2	N	-0-		18
12		2604 N	2179	-0-	-425	-0-	148 1	2031 2	N	-0-		18
*01		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	159 1	2163 2	N	-0-		18

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

08		1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1127 2	1 9	N	1		174
09		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1129 2	2 9	N	2		176
10		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1030 2	2 9	N	2		178
11		1080 N	988	-0-	-92	-0-	987 2	1 9	N	1		179
12		1178 N	999	-0-	-179	-0-	998 2	1 9	N	1		180
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180

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

08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	95 1	857 2	N	4		159
09		870 N	759	-0-	-111	-0-	79 1	680 2	N	-0-		159
10		930 N	749	-0-	-181	-0-	82 1	667 2	N	-0-		159
11		930 N	926	-0-	-4	-0-	110 1	816 2	N	-0-		159
12		775 N	773	-0-	-2	-0-	85 1	688 2	N	-0-		159
*01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	90 1	686 2	N	4		163

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

08		744 N	687	-0-	-57	-0-	69 1	618 2	N	-0-		-0-
09		690 N	419	-0-	-271	-0-	44 1	375 2	N	-0-		-0-
10		713 N	477	-0-	-236	-0-	52 1	425 2	N	-0-		-0-
11		660 N	528	-0-	-132	-0-	63 1	465 2	N	-0-		-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	75 1	607 2	N	-0-		-0-
*01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	95 1	728 2	N	-0-		-0-

POWELL (WOODBINE 3600)		72802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
NAVAJO OIL AND GAS, LLC		601064										
PUGH, L. W.		WELL #:	2SW	RRCID ->	285190	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HARDISON		72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
		518265										
		WELL #:	1	RRCID ->	161190	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9594 - 9670		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
PARSONS, F. B.		893997										
		WELL #:	1	RRCID ->	049015	COMPL. DATE	01/02/1970	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10370 - 10388		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROARK GAS UNIT		72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
		518265										
		WELL #:	2	RRCID ->	117601	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10592 - 10797		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)		//CONT.//		72909 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217859	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			28
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			28
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			28
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			28
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			28
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			28

MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217858	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9288		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE)				73053 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON					
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496										
BELL METZ		WELL #:		1	RRCID ->	281174	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5832 - 6278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)				74131 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTSON					
CARR RESOURCES, INC.				135180										
RACHUI, VERNA ET AL		WELL #:		1R	RRCID ->	163937	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	14890 - 15250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2852 #	2593	-0-	-259	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
09	3900 #	1883	-0-	-2017	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
10	4030 #	1505	-0-	-2525	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
11	2790 #	1133	-0-	-1657	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
12	2604 #	1587	-0-	-1017	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
01	2604 #	1039	-0-	-1565	-0-	1039	2			N	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300)				75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321										
SHILOH		WELL #:		3	RRCID ->	241808	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	8294 - 8296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5954	2	14	9	N	13			81
09	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5038	2	11	9	N	10			91
10	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5727	2	10	9	N	9			100
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4976	2	15	9	N	14			114
12	4867 X	3838	-0-	-1029	-0-	3824	2	14	9	N	13			127
01	4867 X	4491	-0-	-376	-0-	4482	2	9	9	N	8			135

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
RED LAKE UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1996	2		3	9	N	3		186
09	1770 N	1604	-0-	-166	-0-	1604	2				N	-0-		186
10	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2				N	-0-		186
11	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	1856	2				N	-0-	169 1	17
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	2		6	9	N	5		22
01	1922 N	1565	-0-	-357	-0-	1558	2		7	9	N	6		28

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BURGHER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176465	COMPL. DATE	12/25/1999	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8223 - 8279		
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-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
HORTON				WELL #:	1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-		133
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-		133
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		133
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2				N	-0-		133
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-		133
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-		133

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)				75305 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4536 - 4546		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5			40
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3			43
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3			46
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3			49
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3			52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		52

BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573		
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2				N	-0-		6
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-		6
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-		6
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2				N	-0-		6
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2				N	-0-		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		6

RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
MCADAMS "B"				WELL #:	4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 9946 - 10179		
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
STUDDARD-STEWARD			WELL #:	1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		39
01	P&A	COND	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		80
REEDER, W.B.			WELL #:	1	RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6457 - 6472
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
COLDIRON			WELL #:	2	RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6486 - 6500
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12		N	-0-		178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12		N	-0-		178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12		N	-0-		178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12		N	-0-		178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12		N	-0-		178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		12		N	-0-		178

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	217 #	90	-0-	-127	-0-	43	2	47	9	N	43				111
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	110	2	68	9	N	62	111	1		62
10	155 #	134	-0-	-21	-0-	58	2	76	9	N	69	77	1		54
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	53	2	17	9	N	15				69
12	186 #	84	-0-	-102	-0-	54	2	30	9	N	27				96
01	186 #	96	-0-	-90	-0-	55	2	41	9	N	37				133

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

08	2666 #	636	-0-	-2030	-0-	616	2	20	9	N	18				109
09	2580 #	1815	-0-	-765	-0-	1815	2			N	-0-				109
10	2542 #	1388	-0-	-1154	-0-	1363	2	25	9	N	23				132
11	2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	2440	2	28	9	N	25	103	1		54
12	2449 #	2172	-0-	-277	-0-	2165	2	7	9	N	6				60
*01	1929 R	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-				60

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

08	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4473	2	40	9	N	36	108	1		78
09	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-				78
10	3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	3169	2	61	9	N	55				133
11	2534 R	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-				133
12	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2414	2	41	9	N	37	108	1		62
*01	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	3354	2	58	9	N	53				115

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015

RED OAK (DEXTER)		//CONT.// 75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.// 053321									
REEDER		WELL #: 2		RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6467 - 6471	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		29 R	29	-0-	-0-	29	2	N	-0-		57
09		1799 R	1799	-0-	-0-	1788	2	11 9 N	10		67
10		2486 R	2486	-0-	-0-	2474	2	12 9 N	11		78
11		2059 R	2059	-0-	-0-	2059	2	N	-0-		78
12		2401 R	2401	-0-	-0-	2393	2	8 9 N	7		85
01		2480 #	2344	-0-	-136	2294	2	50 9 N	45		130

ALLBRITTON		WELL #: 1		RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6412 - 6417	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01		P&A COND	-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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

CASEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6468 - 6483	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

HAMMOND		WELL #: 1		RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6410 - 6420	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
01		14B2 EXT	-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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 3	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED OAK (DEXTER) XTO ENERGY INC. DOT CADENHEAD		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON								
				945936											
				WELL #:	3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANDERSON-BING				WELL #:	1	RRCID ->	222827	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6446 - 6458		
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-				38
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-				38
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-				38
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-				38
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-				38
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-				38

DOT CADENHEAD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOT CADENHEAD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	223583	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6426 - 6442		
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-				69
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-				69
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-				69
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	2	N	-0-				69
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	N	-0-				69
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-				69

DOT CADENHEAD "C"				WELL #:	1	RRCID ->	225635	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6413 - 6433		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

DOT CADENHEAD -D-				WELL #:	1WS	RRCID ->	228170	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A		
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321												
GLENN, IVA		WELL #: 1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	575	1	2		Y	-0-			27
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	577	2	2		Y	-0-			27
10		579 N	2	-0-	-577	-0-	2	2		Y	-0-			27
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			27
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HARRIS, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154858		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		DORIS STONE		WELL #: 1		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749		
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			77
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-		77
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-		77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-		77
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		77

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
TEXAS ROYALTY CORP. 847991													
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	Y	1			8
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	506 2	2 9	Y	2			10
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	551 2	4 9	Y	4			14
11		450 N	298	-0-	-152	-0-	295 2	3 9	Y	3			17
12		527 N	449	-0-	-78	-0-	446 2	3 9	Y	3			20
01		558 N	535	-0-	-23	-0-	534 2	1 9	Y	1			21

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637													
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	Y	1			8
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	506 2	2 9	Y	2			10
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	551 2	4 9	Y	4			14
11		450 N	298	-0-	-152	-0-	295 2	3 9	Y	3			17
12		527 N	449	-0-	-78	-0-	446 2	3 9	Y	3			20
01		558 N	535	-0-	-23	-0-	534 2	1 9	Y	1			21

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720													
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 2	1 9	Y	1			4
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	262 2	1 9	Y	1			5
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	281 2	2 9	Y	2			7
11		390 N	1	-0-	-389	-0-	1 2		Y	-0-			7
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			7
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			7

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806													
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		Y	-0-			7
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		Y	-0-			7
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			7
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			7
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			7
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			7

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706													
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		Y	-0-			10
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-			10
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-			10
11		810 N	481	-0-	-329	-0-	481 2		Y	-0-			10
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	800 2	26 9	Y	24			34
*01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	958 2	4 9	Y	4			38

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688													
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			47
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			47
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			47
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			47
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	Y	1			48
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			48

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602													
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-			11
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-			11
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-			11
11		720 N	581	-0-	-139	-0-	581 2		Y	-0-			11
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	814 2	25 9	Y	23			34
*01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	960 2	4 9	Y	4			38

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 144857		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			106
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			106
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			106
11	330 N	185	-0-	-145	-0-	185 2		N	-0-			106
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-			106
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			106

MAE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600				
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-			8
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			8
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			8
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	254 2		Y	-0-			8
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	536 2	17 9	Y	15			23
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	748 2	8 9	Y	7			30

DALE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 148473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786				
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			181
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			181
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			181
11	1170 N	871	-0-	-299	-0-	871 2		N	-0-			181
12	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216 2		N	-0-			181
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			181

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575				
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984										
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON														
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984														
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45	

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46	

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512														
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733														
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	82	1	92	
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	N	-0-	92	
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-	92	
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-	92	
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	3	N	-0-	92	
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	3	N	-0-	92	

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. 945936														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	31			231
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34	9	446	2	N	30	162	1	99
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	33	9	247	2	N	21			120
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	26	1	155	2	N	27			147
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	23	9	177	2	N	48			195
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	25	1	147	2	N	41			236
						30	9							
						29	1							
						53	9							
						20	1							
						45	9							

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741														
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	5			81
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	6	9	506	2	N	5			86
10	527 N	425	-0-	-102	-0-	6	9	378	2	N	6			92
11	570 N	283	-0-	-287	-0-	40	1	233	2	N	12			104
12	558 N	284	-0-	-274	-0-	7	9	235	2	N	9			113
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	37	1	275	2	N	5			118
						13	9							
						39	1							
						10	9							
						38	1							
						6	9							

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			17										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-			27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-			27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321											
COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	141634	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	5791	PERF.	5674 - 5690			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27
01	14B DENY	-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			
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	6	1	183	3	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	5	1	192	3	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	3	1	127	3	N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	5	1	171	3	N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	5	1	180	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032589	COMPL. DATE	11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5708 - 5720			
08	899 N	-0-	-0-	-899	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	840 N	676	-0-	-164	B	-0-	21	1	655	3	N	-0-			-0-
10	713 N	596	-0-	-117	B	-0-	16	1	580	3	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0	B	-0-	11	1	383	3	N	-0-			-0-
12	713 N	361	-0-	-352	B	-0-	10	1	351	3	N	-0-			-0-
01	589 N	343	-0-	-246	B	-0-	9	1	334	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	033616	COMPL. DATE	02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5682 - 5690			
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	98 N	98	-0-	-0	B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0	B	-0-	5	1	171	3	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0	B	-0-	3	1	113	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0	B	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-
*01	223 N	223	-0-	-0	B	-0-	6	1	217	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	034303	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5709 - 5715			
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	85 N	85	-0-	-0	B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0	B	-0-	2	1	74	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0	B	-0-	1	1	49	3	N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	B	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-				-0-

VERCHER, O. D.		WELL #:		1	RRCID ->	036682	COMPL. DATE	01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5799			
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	237 N	237	-0-	-0	B	-0-	7	1	230	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0	B	-0-	7	1	252	3	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0	B	-0-	5	1	166	3	N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	B	-0-	5	1	179	3	N	-0-			-0-
*01	239 N	239	-0-	-0	B	-0-	7	1	232	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON								
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-	154	1			32
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	42	1	1288	3	N	-0-				32
10		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	30	1	1120	3	N	-0-				32
11		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	20	1	738	3	N	3				35
							3	9								
12		1364 N	767	-0-	-597 B	-0-	21	1	744	3	N	2				37
							2	9								
*01		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	39	1	1384	3	N	5				42
							6	9								

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767						
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-					81
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	22	1	660	3	N	-0-				81
10		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	20	1	731	3	N	-0-				81
11		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	13	1	482	3	N	-0-				81
12		713 N	645	-0-	-68 B	-0-	18	1	627	3	N	-0-				81
*01		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	23	1	804	3	N	-0-				81

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715						
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	10	1	307	3	N	-0-				-0-
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	8	1	280	3	N	-0-				-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	6	1	234	3	N	-0-				-0-
12		341 N	191	-0-	-150 B	-0-	5	1	186	3	N	-0-				-0-
01		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	7	1	260	3	N	-0-				-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740						
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	3	N	-0-				-0-
10		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	3	N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	2	1	65	3	N	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-

PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5721 - 5727						
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	21	71	1			13
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	4	1	135	3	N	-0-				13
10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	4	1	133	3	N	7				20
							8	9								
11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	3	N	3				23
							3	9								
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				23
01		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-				23

 RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			58
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		68 N	68	-0-	-0- B	-0-		2	1	66	3	N	-0-		58
10		68 N	68	-0-	-0- B	-0-		2	1	66	3	N	-0-		58
11		97 N	97	-0-	-0- B	-0-		3	1	94	3	N	-0-		58
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-		3	1	90	3	N	-0-		58
*01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-		2	1	63	3	N	-0-		58

 HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			93
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-		11	1	321	3	N	-0-		93
10		217 N	199	-0-	-18 B	-0-		5	1	194	3	N	-0-		93
11		131 N	131	-0-	-0- B	-0-		2	1	128	3	N	1		94
12		341 N	189	-0-	-152 B	-0-		5	1	184	3	N	-0-		94
*01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-		7	1	242	3	N	-0-		94

 ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			192
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		522 N	522	-0-	-0- B	-0-		17	1	505	3	N	-0-		192
10		496 N	451	-0-	-45 B	-0-		12	1	439	3	N	-0-		192
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-		8	1	289	3	N	-0-		192
12		527 N	406	-0-	-121 B	-0-		11	1	395	3	N	-0-		192
01		465 N	454	-0-	-11 B	-0-		13	1	441	3	N	-0-		192

 GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18													

 ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	37	1	53
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	143	-0-	-7 B	-0-		5	1	138	3	N	-0-		53
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-		4	1	141	3	N	6		59
								7	9						
11		97 N	97	-0-	-0- B	-0-		3	1	93	3	N	1		60
								1	9						
12		155 N	147	-0-	-8 B	-0-		4	1	143	3	N	-0-		60
*01		180 N	180	-0-	-0- B	-0-		5	1	175	3	N	-0-		60

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON							
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512														
LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					78
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1110 N	997	-0-	-113 B	-0-	32	1	965	3	N	-0-					78
10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	27	1	1003	3	N	12					90
						13	9									
11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	20	1	738	3	N	4					94
						4	9									
12	1023 N	696	-0-	-327 B	-0-	20	1	676	3	N	-0-					94
*01	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	30	1	1075	3	N	6					100
						7	9									

C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783							
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	145	1			16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	8	1	231	3	N	-0-					16
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	4	1	158	3	N	3					19
						3	9									
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	104	3	N	1					20
						1	9									
12	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	3	1	121	3	N	-0-					20
01	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	4	1	140	3	N	-0-					20

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784							
08	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	144	1			18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	630 N	497	-0-	-133 B	-0-	16	1	481	3	N	-0-					18
10	620 N	481	-0-	-139 B	-0-	13	1	465	3	N	3					21
						3	9									
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	8	1	307	3	N	-0-					21
12	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	14	1	501	3	N	-0-					21
*01	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	18	1	639	3	N	2					23
						2	9									

DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733							
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	10	1	309	3	N	-0-					41
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	6	1	239	3	N	8					49
						9	9									
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	4	1	157	3	N	9					58
						10	9									
12	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	7	1	251	3	N	6					64
						7	9									
01	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	5	1	177	3	N	7					71
						8	9									

LEGALLEY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747							
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	60	3			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18

 RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-		N	-0-			130
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	54 1	1662 3	N	-0-		130
10		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	43 1	1583 3	N	-0-		130
11		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	29 1	1044 3	N	-0-		130
12		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	41 1	1342 3	N	-0-		130
*01		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	47 1	1662 3	N	-0-		130

 HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	15	136 1		21
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	101	-0-	-49 B	-0-	3 1	98 3	N	-0-		21
10		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	2 1	69 3	N	-0-		21
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	1 1	46 3	N	-0-		21
12		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	2 1	81 3	N	-0-		21
*01		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-		21

 REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

 NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

 NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

 NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	7739 - 7769
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	7760 - 7782
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	7297 - 7304
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	7319 - 7324
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2		N	-0-		29
09	1410 N	1191	-0-	-219	-0-	1191	2		N	-0-		29
10	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2		N	-0-		29
11	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2		N	-0-		29
12	1240 N	925	-0-	-315	-0-	925	2		N	-0-		29
*01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-		29

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7340 - 7344
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153		PERF. 7182 - 7301
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	30
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	30
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	30
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	-0-	18	2	N	-0-	30
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	-0-	6	2	N	-0-	30
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-	7	2	N	-0-	30

REED (TRAVIS PEAK)				75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936							
WILLIFORD, C.N.		WELL #:		1	RRCID -> 086410		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8228 - 8362
08	868 N	827	-0-	-41	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-
09	870 N	802	-0-	-68	-0-	-0-	802	2	N	-0-	-0-
10	930 N	839	-0-	-91	-0-	-0-	839	2	N	-0-	-0-
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8222 - 8528
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	899 N	504	-0-	-395	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-
09	900 N	381	-0-	-519	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-
10	930 N	446	-0-	-484	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-
12	403 N	202	-0-	-201	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-
01	434 N	140	-0-	-294	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 159102		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8325 - 8588
08	1891 X	891	-0-	-1000	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-
09	1830 X	602	-0-	-1228	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-
10	1891 X	534	-0-	-1357	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-
11	1770 X	547	-0-	-1223	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-
12	1829 X	733	-0-	-1096	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-
01	899 X	195	-0-	-704	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3T	RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	-0-	6348	2	N	-0-	90
09	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	-0-	7014	2	N	-0-	90
10	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	-0-	6150	2	N	-0-	90
11	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	-0-	5802	2	N	-0-	90
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	-0-	6020	2	N	-0-	90
*01	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	-0-	5761	2	N	-0-	90

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT		//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8209 - 8425			
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-		-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		N	-0-		-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331			
08	6014 X	5613	-0-	-401	-0-	5510	2	103 9	N	94	174 1	75	
09	5820 X	5186	-0-	-634	-0-	5165	2	21 9	N	19		94	
10	6448 X	5096	-0-	-1352	-0-	5096	2		N	-0-		94	
11	6240 X	4618	-0-	-1622	-0-	4538	2	80 9	N	73		167	
12	6448 X	5496	-0-	-952	-0-	5412	2	84 9	N	76		243	
01	5611 X	5454	-0-	-157	-0-	5413	2	41 9	N	37	191 1	89	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12 1	464 2	Y	1		10		
						1 9							
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3 9	Y	3		13		
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-		13		
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513 2	4 9	Y	4	12 1	2 8	3	
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	653 2	7 9	Y	6		9		
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 2	3 9	Y	3		12		

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

REILLY SPRINGS (SMACKOVER)		75766 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
WALLACE, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 136087		COMPL. DATE 09/09/1968		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12898 - 12927			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)		75766 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
STINSON, RAYFORD F.		WELL #: 2		RRCID -> 162953		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12870 - 13242			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

STINSON, RAYFORD F.		WELL #: 3		RRCID -> 171056		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13295 - 13330			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

REKA (COTTON VALLEY LIME)		75825 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562											
ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10196 - 10206			
08	2449 N	1680	-0-	-769	-0-	1630 2	50 9	N	45	170 1	117		
09	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	2184 2	64 9	N	58		175		
10	2356 N	2060	-0-	-296	-0-	2028 2	32 9	N	29		204		
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1898 2	57 9	N	52		256		
12	2325 N	2113	-0-	-212	-0-	2058 2	55 9	N	50		306		
*01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2053 2	77 9	N	70	194 1	182		

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	1069	1041 2	28 9	Y	25			160
09	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	2263	1169 2	25 9	Y	23			183
10	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	3627	1342 2	22 9	Y	20			203
11	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	4938	1278 2	33 9	Y	30			233
12		2700 N	1230	-0-	-1470	3468	1200 2	30 9	Y	27			260
*01		3100 N	1822	-0-	-1278	2190	1801 2	21 9	Y	19			279

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2284 2	61 9	N	55			194
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2097 2	55 9	N	50			244
10	2542	N	2029	-0-	-513	-0-	2018 2	11 9	N	10			254
11	2280	N	1898	-0-	-382	-0-	1898 2		N	-0-			254
12	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099 2		N	-0-			254
*01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-			254

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			52
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			52
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			52
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			52
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			52
*01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)			76889 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
TEXAS ROYALTY CORP.			847991												
DAVIS HEIRS			WELL #: 1 T		RRCID -> 119013			COMPL. DATE 10/18/1985			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

XTO ENERGY INC.			945936					EXEMPT			CNTY: NAVARRO				
HANSON			WELL #: 2		RRCID -> 138819			COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

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				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52			

HULAN, M. B.			WELL #: 1		RRCID -> 098837			COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15			

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)			78585 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
CL&F OPERATING LLC			154789												
HULAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 219230			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548				
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	583	1	1201	2	N	73	186	1	91
							80	9							
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			91
10		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			91
11		1800 N	21	-0-	-1779	-0-	10	1	11	2	N	-0-			91
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC INMON, J.C.		//CONT.// 78585 333 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC INMON, J.C.		//CONT.// 78585 333 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
		WELL #: 1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693				
08	930 N	779	-0-	-151	-0-	234 65	1 9	480	2	N	59		235
09	870 N	516	-0-	-354	-0-	182 41	1 9	293	2	N	37	172 1	100
10	992 N	990	-0-	-2	-0-	357 63	1 9	570	2	N	57		157
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	430 41	1 9	450	2	N	37		194
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	385 30	1 9	393	2	N	27		221
01	992 N	579	-0-	-413	-0-	264 35	1 9	280	2	N	32	195 1	58

HAMILTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005				
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	76 17	1 9	156	2	N	15		145
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	52	2	N	11		156
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	109 20	1 9	174	2	N	18		174
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7		181
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	34 25	1 9	34	2	N	23		204
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15	179 1	40

HULAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610				
08	3317 X	1683	-0-	-1634	-0-	529 64	1 9	1090	2	N	58		150
09	3210 X	1644	-0-	-1566	-0-	588 111	1 9	945	2	N	101	183 1	68
10	2139 X	1683	-0-	-456	-0-	608 106	1 9	969	2	N	96		164
11	2010 X	1128	-0-	-882	-0-	552	1	576	2	N	-0-		164
12	2046 X	1580	-0-	-466	-0-	636 294	1 9	650	2	N	267	354 1	77
01	1705 X	1689	-0-	-16	-0-	749 146	1 9	794	2	N	133	187 1	23

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628				
08	1798 N	783	-0-	-1015	-0-	141	1	642	2	N	-0-		218
09	1590 N	1214	-0-	-376	-0-	219	1	995	2	N	-0-		218
10	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	191	1	868	2	N	-0-		218
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	211	1	960	2	N	-0-		218
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	391 1	1 9	1779	2	N	1		219
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	343 8	1 9	1561	2	N	7		226

IRVINE, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634				
08	1178 N	763	-0-	-415	-0-	763	2			N	-0-		210
09	1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1057	2	3	9	N	3		213
10	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-		213
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4		217
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3		220
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	2	9	9	N	8		228

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.				495689									
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	108961	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10854 - 10935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2573 N	2113	-0-	-460	-0-	2070	2	43	9	N	39	167
09		2100 N	1763	-0-	-337	-0-	1737	2	26	9	N	24	191
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2466	2	44	9	N	40	231
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2025	2	56	9	N	51	86
12		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2768	2	97	9	N	88	174
*01		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2523	2	54	9	N	49	223

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	
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-	-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-	-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-	-0-
11		180 N	110	-0-	-70	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	N	-0-	-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-	-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)				78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
J.D. KILCREASE		WELL #:		1	RRCID ->	276152	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7331 - 7338	
08		1798 N	1451	-0-	-347	-0-	1407	2	44	9	N	40	31
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1355	2	61	9	N	55	54
10		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1343	2	41	9	N	37	74
11		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1218	2	85	9	N	77	136
12		1395 N	997	-0-	-398	-0-	963	2	34	9	N	31	167
*01		1395 N	967	-0-	-428	-0-	919	2	48	9	N	44	60

KILCREASE-BOWLES				WELL #:	1	RRCID ->	276153	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7387 - 7396
08		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5125	2	253	9	N	230	96
09		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	4935	2	330	9	N	300	122
10		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4874	2	251	9	N	228	120
11		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5407	2	215	9	N	195	91
*12		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5498	2	197	9	N	179	104
*01		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5540	2	285	9	N	259	120

MARGIE SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	277130	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7320 - 7528
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1428	2	47	9	N	43	58
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1375	2	61	9	N	55	81
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1269	2	53	9	N	48	112
11		1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1351	2	73	9	N	66	163
12		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1336	2	56	9	N	51	52
*01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	2	41	9	N	37	68

SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279352	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7350 - 7360
08		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1253	2	134	9	N	122	45
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1207	2	144	9	N	131	148
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1149	2	128	9	N	116	90
11		1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1079	2	161	9	N	146	58
*12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1239	2	135	9	N	123	28
*01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1232	2	154	9	N	140	26

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
KILCREASE-BOWLES		WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HARDY-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329						
08	4216 X	3506	-0-	-710	-0-	3388	2	118	9	N	107	40	1	110
09	4020 X	3417	-0-	-603	-0-	3263	2	154	9	N	140	214	1	36
10	4123 X	3219	-0-	-904	-0-	3089	2	130	9	N	118	41	1	113
11	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3129	2	132	9	N	120	190	1	43
12	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	3253	2	99	9	N	90			133
*01	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	3230	2	150	9	N	136	219	1	50

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-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						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2				459
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		10				469
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1				470
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1				471
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		10				481
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1				482

SAND TRAP (JAMES LIME)		80541 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922												
STRINGFIELD, TOMMYE		WELL #: 1		RRCID -> 123556		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327						
08	35468 X	35468	-0-	-0-	-0-	6965	1	28456	3	N	43			148
09	32451 X	32451	-0-	-0-	-0-	6373	1	26006	3	N	65			213
10	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	7412	1	28070	3	N	10			223
11	31827 X	31827	-0-	-0-	-0-	6967	1	24854	3	N	5			228
12	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	7522	1	26378	3	N	52			280
*01	39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	9253	1	30604	3	N	10			290

OIL AND GAS DIVISION

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
 ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	1	15395	3	N	-0-				188
09	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	-0-	3191	1	13024	3	N	5				193
10	18405 X	18405	-0-	-0-	-0-	-0-	3844	1	14557	3	N	4				197
11	19210 X	19210	-0-	-0-	-0-	-0-	4206	1	15004	3	N	-0-				197
12	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	-0-	4231	1	14837	3	N	-0-				197
*01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	1	7998	3	N	-0-				197

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	9300 X	651	-0-	-8649	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
09	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	-0-	122	1	3201	2	N	-0-				-0-
09	3330 X	3227	-0-	-103	-0-	-0-	121	1	3106	2	N	-0-				-0-
10	3441 X	3277	-0-	-164	-0-	-0-	129	1	3148	2	N	-0-				-0-
11	3300 X	3172	-0-	-128	-0-	-0-	107	1	3065	2	N	-0-				-0-
12	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	-0-	109	1	3166	2	N	-0-				-0-
01	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	-0-	112	1	3122	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	12514	2	N	-0-				-0-
09	4680 X	3426	-0-	-1254	-0-	-0-	128	1	3298	2	N	-0-				-0-
10	4836 X	3023	-0-	-1813	-0-	-0-	119	1	2904	2	N	-0-				-0-
11	4680 X	304	-0-	-4376	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-				-0-
12	4836 X	477	-0-	-4359	-0-	-0-	16	1	461	2	N	-0-				-0-
01	4836 X	645	-0-	-4191	-0-	-0-	22	1	623	2	N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	173 1	4563 2	N	-0-		-0-
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	190 1	4875 2	N	-0-		-0-
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	192 1	4676 2	N	-0-		-0-
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	163 1	4662 2	N	-0-		-0-
12	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	170 1	4931 2	N	-0-		-0-
*01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	200 1	5579 2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202380		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743			
08	217 X	49	-0-	-168	-0-	2 1	47 2	N	-0-		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	62 X	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
11	60 X	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
12	62 X	33	-0-	-29	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
01	62 X	33	-0-	-29	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205117		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250			
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	29 1	775 2	N	1	1 8	-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	27 1	685 2	N	-0-		-0-
10	837 N	663	-0-	-174	-0-	26 1	636 2	N	1	1 8	-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	48 1	1382 2	N	1	1 8	-0-
12	744 N	507	-0-	-237	-0-	17 1	489 2	N	1	1 8	-0-
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	32 1	885 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			
08	45012 X	1424	-0-	-43588	-0-	52 1	1372 2	N	-0-		-0-
09	43560 X	9985	-0-	-33575	-0-	374 1	9611 2	N	-0-		-0-
10	47576 X	47576	-0-	-0-	-0-	1876 1	45698 2	N	2	2 8	-0-
11	50287 X	50287	-0-	-0-	-0-	1703 1	48583 2	N	1	1 8	-0-
12	52422 X	52422	-0-	-0-	-0-	1748 1	50671 2	N	3	3 8	-0-
*01	51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	1794 1	50050 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			
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	39 1	1021 2	N	-0-		-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	36 1	914 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	870	-0-	-184	-0-	34 1	836 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	794	-0-	-226	-0-	27 1	767 2	N	-0-		-0-
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	26 1	752 2	N	-0-		-0-
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	27 1	761 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			
08	16802 X	13452	-0-	-3350	-0-	492 1	12960 2	N	-0-		-0-
09	16710 X	6785	-0-	-9925	-0-	254 1	6531 2	N	-0-		-0-
10	17267 X	13291	-0-	-3976	-0-	524 1	12767 2	N	-0-		-0-
11	16710 X	14832	-0-	-1878	-0-	502 1	14330 2	N	-0-		-0-
12	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	524 1	15208 2	N	-0-		-0-
01	13454 X	2732	-0-	-10722	-0-	95 1	2637 2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	574 1	15109 2	N	1
09	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	650 1	16703 2	N	-0-
10	15376 X	11910	-0-	-3466	-0-	470 1	11440 2	N	-0-
11	15180 X	10571	-0-	-4609	-0-	358 1	10213 2	N	-0-
12	16926 X	10048	-0-	-6878	-0-	335 1	9713 2	N	-0-
01	16926 X	8920	-0-	-8006	-0-	309 1	8611 2	N	-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411	
08	43843 X	43843	-0-	-0-	-0-	1605 1	42234 2	N	4
09	36598 X	36598	-0-	-0-	-0-	1372 1	35226 2	N	-0-
10	32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	1284 1	31281 2	N	1
11	34375 X	34375	-0-	-0-	-0-	1164 1	33210 2	N	1
12	30008 X	30008	-0-	-0-	-0-	1000 1	29006 2	N	2
*01	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	1019 1	28427 2	N	-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610	
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	120 1	3156 2	N	1
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	119 1	3044 2	N	-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	125 1	3037 2	N	-0-
11	2940 X	2836	-0-	-104	-0-	96 1	2740 2	N	-0-
12	3038 X	2110	-0-	-928	-0-	70 1	2039 2	N	1
01	3038 X	2451	-0-	-587	-0-	85 1	2366 2	N	-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683	
08	16744 X	16744	-0-	-0-	-0-	613 1	16130 2	N	1
09	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	586 1	15047 2	N	-0-
10	15717 X	15435	-0-	-282	-0-	609 1	14825 2	N	1
11	16200 X	15076	-0-	-1124	-0-	511 1	14564 2	N	1
12	16740 X	15145	-0-	-1595	-0-	505 1	14640 2	N	-0-
01	16740 X	14807	-0-	-1933	-0-	512 1	14295 2	N	-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628	
08	8928 X	7129	-0-	-1799	-0-	261 1	6868 2	N	-0-
09	8640 X	7171	-0-	-1469	-0-	269 1	6902 2	N	-0-
10	8928 X	6878	-0-	-2050	-0-	271 1	6607 2	N	-0-
11	7260 X	6363	-0-	-897	-0-	216 1	6147 2	N	-0-
12	7502 X	6335	-0-	-1167	-0-	211 1	6124 2	N	-0-
01	7409 X	6125	-0-	-1284	-0-	212 1	5913 2	N	-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997	
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	N	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764						
08	57939 X	57143	-0-	-796	-0-	2092	1	55050	2	N	1	1	8	-0-
09	56220 X	55163	-0-	-1057	-0-	2068	1	53095	2	N	-0-			-0-
10	58094 X	57873	-0-	-221	-0-	2282	1	55590	2	N	1	1	8	-0-
11	56220 X	55245	-0-	-975	-0-	1871	1	53373	2	N	1	1	8	-0-
12	57195 X	54128	-0-	-3067	-0-	1805	1	52322	2	N	1	1	8	-0-
01	57877 X	52728	-0-	-5149	-0-	1824	1	50904	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						
08	2852 X	1615	-0-	-1237	-0-	59	1	1549	2	N	6	6	8	-0-
09	2760 X	2582	-0-	-178	-0-	97	1	2485	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	1897	-0-	-955	-0-	75	1	1819	2	N	3	3	8	-0-
11	2280 X	1726	-0-	-554	-0-	58	1	1664	2	N	4	4	8	-0-
12	2666 X	1932	-0-	-734	-0-	64	1	1862	2	N	5	5	8	-0-
01	2666 X	1747	-0-	-919	-0-	60	1	1687	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774						
08	22630 X	22568	-0-	-62	-0-	826	1	21741	2	N	1	1	8	-0-
09	21900 X	18337	-0-	-3563	-0-	687	1	17650	2	N	-0-			-0-
10	22630 X	19284	-0-	-3346	-0-	760	1	18523	2	N	1	1	8	-0-
11	21900 X	15486	-0-	-6414	-0-	525	1	14961	2	N	-0-			-0-
12	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	812	1	23557	2	N	-0-			-0-
01	22568 X	21760	-0-	-808	-0-	753	1	21007	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155		PERF.14530 - 14849	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	45477 X	38317	-0-	-7160	-0-	1403	1	36912	2	N	2
09	41010 X	39991	-0-	-1019	-0-	1499	1	38492	2	N	-0-
10	39091 X	36609	-0-	-2482	-0-	1443	1	35165	2	N	-0-
11	37170 X	34321	-0-	-2849	-0-	1163	1	33157	2	N	-0-
12	41323 X	30510	-0-	-10813	-0-	1017	1	29491	2	N	-0-
01	41323 X	35618	-0-	-5705	-0-	1232	1	34386	2	N	-0-

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14867 - 14877	
08	4123 X	1	-0-	-4122	-0-	1	2			N	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
*01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14550 - 14867	
08	42904 X	41362	-0-	-1542	-0-	1514	1	39846	2	N	-0-
09	41520 X	35476	-0-	-6044	-0-	1330	1	34146	2	N	-0-
10	42904 X	36303	-0-	-6601	-0-	1431	1	34871	2	N	-0-
11	40020 X	37031	-0-	-2989	-0-	1254	1	35776	2	N	-0-
12	41965 X	41965	-0-	-0-	-0-	1399	1	40564	2	N	-0-
01	41354 X	38366	-0-	-2988	-0-	1327	1	37039	2	N	-0-

T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13637 - 13713	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13824 - 13966	
08	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	107	1	2825	2	N	-0-
09	2970 X	2784	-0-	-186	-0-	104	1	2680	2	N	-0-
10	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	113	1	2748	2	N	-0-
11	2850 X	2781	-0-	-69	-0-	94	1	2687	2	N	-0-
12	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-
01	2945 X	2531	-0-	-414	-0-	88	1	2443	2	N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13599 - 13789	
08	13175 X	12485	-0-	-690	-0-	457	1	12028	2	N	-0-
09	12750 X	12016	-0-	-734	-0-	450	1	11566	2	N	-0-
10	13175 X	12162	-0-	-1013	-0-	480	1	11682	2	N	-0-
11	12420 X	11560	-0-	-860	-0-	392	1	11168	2	N	-0-
12	12834 X	11790	-0-	-1044	-0-	393	1	11397	2	N	-0-
01	12493 X	11561	-0-	-932	-0-	400	1	11161	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	769	-0-	-3292	-0-	28	1	741	2	N	-0-	-0-
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	143	1	3670	2	N	-0-	-0-
10	3503 X	3123	-0-	-380	-0-	123	1	3000	2	N	-0-	-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-	-0-
12	3937 X	993	-0-	-2944	-0-	33	1	960	2	N	-0-	-0-
01	3937 X	2596	-0-	-1341	-0-	90	1	2506	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				
08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	N	-0-	-0-
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	135	1	3465	2	N	-0-	-0-
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	143	1	3481	2	N	-0-	-0-
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	118	1	3355	2	N	-0-	-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	116	1	3377	2	N	-0-	-0-
*01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	118	1	3294	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				
08	13330 X	1006	-0-	-12324	-0-	37	1	969	2	N	-0-	-0-
09	10230 X	893	-0-	-9337	-0-	33	1	860	2	N	-0-	-0-
10	10571 X	716	-0-	-9855	-0-	28	1	688	2	N	-0-	-0-
11	5490 X	18	-0-	-5472	-0-	1	1	16	2	N	1	8
12	1984 X	709	-0-	-1275	-0-	24	1	685	2	N	-0-	-0-
*01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	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				
08	13485 X	12331	-0-	-1154	-0-	451	1	11880	2	N	-0-	-0-
09	12720 X	12550	-0-	-170	-0-	470	1	12080	2	N	-0-	-0-
10	13702 X	13698	-0-	-4	-0-	540	1	13157	2	N	1	8
11	13260 X	11464	-0-	-1796	-0-	388	1	11076	2	N	-0-	-0-
12	13702 X	13062	-0-	-640	-0-	435	1	12626	2	N	1	8
01	13702 X	10308	-0-	-3394	-0-	357	1	9951	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				
08	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	312	1	8207	2	N	-0-	-0-
09	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	310	1	7969	2	N	1	8
10	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	339	1	8253	2	N	1	8
11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	284	1	8096	2	N	-0-	-0-
12	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	286	1	8282	2	N	1	8
01	8587 X	8445	-0-	-142	-0-	292	1	8153	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	806 N	470	-0-	-336	-0-	17	1	453	2	N	-0-				-0-
09	720 N	613	-0-	-107	-0-	23	1	590	2	N	-0-				-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-				-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-				-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	1	1	8		-0-
01	992 N	384	-0-	-608	-0-	13	1	371	2	N	-0-				-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677						
08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	74	1	1936	2	N	-0-				-0-
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	N	-0-				-0-
10	1612 X	1361	-0-	-251	-0-	54	1	1307	2	N	-0-				-0-
11	1950 X	1481	-0-	-469	-0-	50	1	1431	2	N	-0-				-0-
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	1	1	8		-0-
*01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	71	1	1987	2	N	-0-				-0-
BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473						
08	46195 X	46195	-0-	-0-	-0-	1691	1	44504	2	N	-0-				-0-
09	43408 X	43408	-0-	-0-	-0-	1627	1	41781	2	N	-0-				-0-
10	45469 X	45469	-0-	-0-	-0-	1793	1	43676	2	N	-0-				-0-
11	41794 X	41794	-0-	-0-	-0-	1416	1	40378	2	N	-0-				-0-
12	43124 X	43124	-0-	-0-	-0-	1438	1	41686	2	N	-0-				-0-
01	33759 X	22953	-0-	-10806	-0-	794	1	22159	2	N	-0-				-0-
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900						
08	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-				-0-
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-				-0-
10	4154 X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2			N	-0-				-0-
11	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-				-0-
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-				-0-
01	4154 X	3973	-0-	-181	-0-	3973	2			N	-0-				-0-
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844						
08	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-				-0-
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-				-0-
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-				-0-
11	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-				-0-
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-				-0-
*01	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-				-0-
BR/STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371						
08	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	72	1	1897	2	N	-0-				-0-
09	2100 N	1689	-0-	-411	-0-	63	1	1626	2	N	-0-				-0-
10	2046 N	1710	-0-	-336	-0-	67	1	1643	2	N	-0-				-0-
11	1920 N	1664	-0-	-256	-0-	56	1	1608	2	N	-0-				-0-
12	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	56	1	1625	2	N	-0-				-0-
01	1705 N	485	-0-	-1220	-0-	17	1	468	2	N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12312 - 13075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3005	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
*01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-

BR\STEGALL		WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12521 - 12531				
08	3937 X	3520	-0-	-417	-0-	129	1	3391	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3234	-0-	-606	-0-	121	1	3113	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3243	-0-	-725	-0-	128	1	3115	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3001	-0-	-839	-0-	102	1	2899	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	110	1	3196	2	N	-0-			-0-
*01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL		WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13381 - 13535				
08	1488 X	1020	-0-	-468	-0-	37	1	983	2	N	-0-			-0-
09	1440 X	921	-0-	-519	-0-	35	1	886	2	N	-0-			-0-
10	1240 X	978	-0-	-262	-0-	39	1	939	2	N	-0-			-0-
11	1200 X	943	-0-	-257	-0-	32	1	911	2	N	-0-			-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	42	1	1220	2	N	-0-			-0-
01	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	35	1	984	2	N	-0-			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13473 - 13952				
08	3379 X	2890	-0-	-489	-0-	106	1	2784	2	N	-0-			-0-
09	3270 X	1333	-0-	-1937	-0-	50	1	1283	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	1263	-0-	-2147	-0-	50	1	1213	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3074	-0-	-226	-0-	104	1	2970	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3079	-0-	-331	-0-	103	1	2976	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2443	-0-	-440	-0-	85	1	2358	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13230 - 13239				
08	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	54	1	1431	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1178	-0-	-292	-0-	44	1	1134	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	581	-0-	-876	-0-	23	1	558	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	920	-0-	-520	-0-	31	1	889	2	N	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	2	N	-0-			-0-
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13053 - 13469				
08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	183	1	4807	2	N	-0-			-0-
09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	222	1	5695	2	N	-0-			-0-
10	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	257	1	6263	2	N	-0-			-0-
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	194	1	5540	2	N	-0-			-0-
12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	176	1	5092	2	N	-0-			-0-
*01	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	209	1	5830	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		55955 X	55185	-0-	-770	-0-		2020 1	53163 2	N	2 8	-0-
09		54150 X	50307	-0-	-3843	-0-		1886 1	48421 2	N	-0-	-0-
10		55955 X	46925	-0-	-9030	-0-		1850 1	45074 2	N	1 8	-0-
11		54090 X	43473	-0-	-10617	-0-		1473 1	41999 2	N	1 8	-0-
12		55180 X	45753	-0-	-9427	-0-		1525 1	44226 2	N	2 8	-0-
01		55180 X	48749	-0-	-6431	-0-		1687 1	47062 2	N	-0-	-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780												
08		62 X	33	-0-	-29	-0-		1 1	32 2	N	-0-	-0-
09		30 X	3	-0-	-27	-0-		3 2		N	-0-	-0-
10		45 X	45	-0-	-0-	-0-		2 1	43 2	N	-0-	-0-
11		110 X	110	-0-	-0-	-0-		4 1	106 2	N	-0-	-0-
12		58 X	58	-0-	-0-	-0-		2 1	56 2	N	-0-	-0-
01		31 X	2	-0-	-29	-0-		2 2		N	-0-	-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728												
08		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-		4054 2		N	-0-	-0-
09		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		4777 2		N	-0-	-0-
10		3410 X	1775	-0-	-1635	-0-		1775 2		N	-0-	-0-
11		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		4254 2		N	-0-	-0-
12		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		3964 2		N	-0-	-0-
*01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-		3683 2		N	-0-	-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633												
08		31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2		N	-0-	-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-	-0-
10		14 N	8	-0-	-6	-0-		8 2		N	-0-	-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-	-0-
12		13 N	10	-0-	-3	-0-		10 2		N	-0-	-0-
*01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 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												
08		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-		98 1	2577 2	N	-0-	-0-
09		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		96 1	2461 2	N	-0-	-0-
10		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		101 1	2472 2	N	-0-	-0-
11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		83 1	2367 2	N	-0-	-0-
12		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-		84 1	2430 2	N	-0-	-0-
*01		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		96 1	2672 2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 233590		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2790 N	2722	-0-	-68	-0-	2722	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2610 N	2566	-0-	-44	-0-	2566	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2697 N	2097	-0-	-600	-0-	2097	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2640 N	2351	-0-	-289	-0-	2351	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2666 N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-	-0-	-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233594		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915			
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	2	N	-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	N	-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	37	1	1065	2	N	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-
*01	3100 N	4045	-0-	945	945	140	1	3905	2	N	-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233595		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006			
08	3100 N	61998	-0-	58898	113524	2269	1	59723	2	N	5 8
09	174531 X	61007	-0-	-113524	-0-	2287	1	58720	2	N	-0-
10	62810 X	62810	-0-	-0-	-0-	2476	1	60332	2	N	2 8
11	60892 X	60892	-0-	-0-	-0-	2063	1	58826	2	N	3 8
12	62494 X	62494	-0-	-0-	-0-	2083	1	60407	2	N	4 8
*01	61350 X	61350	-0-	-0-	-0-	2123	1	59226	2	N	1 8

BR/BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 234563		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244			
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	N	-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	N	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	1 8
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	16	1	453	2	N	-0-

KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 235623		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117			
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-	-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-	-0-
10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-	-0-
11	2160 X	2085	-0-	-75	-0-	2085	2		N	-0-	-0-
12	2232 X	2166	-0-	-66	-0-	2166	2		N	-0-	-0-
01	2232 X	1937	-0-	-295	-0-	1937	2		N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378			
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	-0-
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-	-0-
10	1116 X	1056	-0-	-60	-0-	1056	2		N	-0-	-0-
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-	-0-
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		N	-0-	-0-
*01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-
11	240 N	68	-0-	-172	-0-	2	1	66	2	N	-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	2	N	-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	8711 X	4643	-0-	-4068	-0-	170	1	4473	2	N	-0-
09	8430 X	5085	-0-	-3345	-0-	191	1	4894	2	N	-0-
10	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	347	1	8445	2	N	-0-
						1	9				
11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	305	1	8704	2	N	-0-
12	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	283	1	8192	2	N	-0-
						1	9				
01	8804 X	5457	-0-	-3347	-0-	189	1	5268	2	N	-0-

BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684			
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-	-0-
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	975	2		N	-0-	-0-
10	1178 N	839	-0-	-339	-0-	839	2		N	-0-	-0-
11	1050 N	846	-0-	-204	-0-	846	2		N	-0-	-0-
12	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	2		N	-0-	-0-
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-	-0-

BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051			
08	11129 X	8141	-0-	-2988	-0-	298	1	7843	2	N	-0-
09	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-				N	-0-	-0-
10	11129 X	24	-0-	-11105	-0-	1	1	23	2	N	-0-
11	10710 X	6	-0-	-10704	-0-	6	2		N	-0-	-0-
12	10788 X	19	-0-	-10769	-0-	1	1	18	2	N	-0-
01	8153 X	71	-0-	-8082	-0-	2	1	69	2	N	-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353			
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	107	1	2810	2	N	-0-
09	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	105	1	2705	2	N	-0-
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	104	1	2545	2	N	-0-
11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	2	N	-0-
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	N	-0-
*01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	89	1	2490	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR/MARGERUM		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
BR/BECKTOLD		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275		PERF.15440 - 16084				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	1674 X	1509	-0-	-165	-0-	55	1	1454	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	56	1	1450	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	58	1	1415	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	49	1	1398	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	51	1	1481	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	40	1	1128	2	N	-0-			-0-
BR 2-14 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.14754 - 15289				
08	16895 X	12745	-0-	-4150	-0-	467	1	12278	2	N	-0-			-0-
09	15600 X	12727	-0-	-2873	-0-	477	1	12250	2	N	-0-			-0-
10	16120 X	13820	-0-	-2300	-0-	545	1	13275	2	N	-0-			-0-
11	15600 X	7143	-0-	-8457	-0-	242	1	6900	2	N	1	1 8		-0-
12	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	607	1	17598	2	N	1	1 8		-0-
*01	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	601	1	16773	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				
08	43080 X	43080	-0-	-0-	-0-	1577	1	41502	2	N	1	1 8		-0-
09	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	1551	1	39841	2	N	-0-			-0-
10	41491 X	41491	-0-	-0-	-0-	1636	1	39854	2	N	1	1 8		-0-
11	37953 X	37953	-0-	-0-	-0-	1286	1	36667	2	N	-0-			-0-
12	38750 X	37923	-0-	-827	-0-	1264	1	36658	2	N	1	1 8		-0-
01	38750 X	36092	-0-	-2658	-0-	1249	1	34843	2	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM		WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325		PERF.15292 - 16191				
08	372 N	107	-0-	-265	-0-	4	1	102	2	N	1	1 8		-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	63	-0-	-1053	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14102 - 14855				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	N	-0-			-0-
10	589 N	462	-0-	-127	-0-	18	1	444	2	N	-0-			-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	12	1	348	2	N	-0-			-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	15	1	431	2	N	-0-			-0-
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	10	1	271	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/SHAW		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	102	1	2685	2	N	1	8	-0-
09	2550 X	2305	-0-	-245	-0-	86	1	2219	2	N	-0-		-0-
10	2635 X	2070	-0-	-565	-0-	82	1	1987	2	N	1	8	-0-
11	2700 X	2232	-0-	-468	-0-	76	1	2155	2	N	1	8	-0-
12	2790 X	1927	-0-	-863	-0-	64	1	1863	2	N	-0-		-0-
01	2790 X	2172	-0-	-618	-0-	75	1	2097	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				
08	6603 X	4674	-0-	-1929	-0-	171	1	4503	2	N	-0-		-0-
09	6390 X	4407	-0-	-1983	-0-	165	1	4242	2	N	-0-		-0-
10	6603 X	5361	-0-	-1242	-0-	211	1	5150	2	N	-0-		-0-
11	5970 X	5394	-0-	-576	-0-	183	1	5211	2	N	-0-		-0-
12	5549 X	4655	-0-	-894	-0-	155	1	4500	2	N	-0-		-0-
01	5363 X	4521	-0-	-842	-0-	156	1	4365	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				
08	7471 X	6505	-0-	-966	-0-	238	1	6267	2	N	-0-		-0-
09	7230 X	5772	-0-	-1458	-0-	216	1	5556	2	N	-0-		-0-
10	6603 X	6479	-0-	-124	-0-	255	1	6224	2	N	-0-		-0-
11	6390 X	5472	-0-	-918	-0-	185	1	5287	2	N	-0-		-0-
12	6603 X	6086	-0-	-517	-0-	203	1	5882	2	N	1	8	-0-
01	6510 X	4520	-0-	-1990	-0-	156	1	4364	2	N	-0-		-0-

BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016			TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918				
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-		-0-

BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980				
08	25699 X	23451	-0-	-2248	-0-	858	1	22591	2	N	2	8	-0-
09	24210 X	22968	-0-	-1242	-0-	861	1	22107	2	N	-0-		-0-
10	25017 X	22754	-0-	-2263	-0-	897	1	21856	2	N	1	8	-0-
11	23730 X	22570	-0-	-1160	-0-	764	1	21805	2	N	1	8	-0-
12	24335 X	23174	-0-	-1161	-0-	773	1	22399	2	N	2	8	-0-
01	23746 X	22791	-0-	-955	-0-	789	1	22002	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	17856 X	13038	-0-	-4818	-0-	477 1	12561 2	N	-0-
09	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	642 1	16480 2	N	-0-
10	16306 X	15085	-0-	-1221	-0-	595 1	14489 2	N	-0-
11	15660 X	13251	-0-	-2409	-0-	449 1	12802 2	N	-0-
12	17701 X	15831	-0-	-1870	-0-	528 1	15303 2	N	-0-
01	17701 X	13587	-0-	-4114	-0-	470 1	13117 2	N	-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929	
08	35676 X	35676	-0-	-0-	-0-	1306 1	34369 2	N	-0-
09	33630 X	31115	-0-	-2515	-0-	1166 1	29949 2	N	-0-
10	34751 X	34387	-0-	-364	-0-	1356 1	33031 2	N	-0-
11	33630 X	31711	-0-	-1919	-0-	1074 1	30636 2	N	-0-
12	34751 X	31736	-0-	-3015	-0-	1058 1	30677 2	N	-0-
01	34751 X	28364	-0-	-6387	-0-	981 1	27383 2	N	-0-

T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800	
08	356965 X	318293	-0-	-38672	-0-	318293 2		N	-0-
09	336060 X	293084	-0-	-42976	-0-	293084 2		N	-0-
10	347262 X	251958	-0-	-95304	-0-	251958 2		N	-0-
11	325170 X	272833	-0-	-52337	-0-	272833 2		N	-0-
12	324787 X	281283	-0-	-43504	-0-	281283 2		N	-0-
01	318308 X	272010	-0-	-46298	-0-	272010 2		N	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954	
ARMSTRONG, W. S.		WELL #: 1							
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCCORMICK		WELL #: 1		RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)		81842 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
SCURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635	
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		N	-0-
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME)		83596 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		945936								
PEARLSTONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163996		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	3632	-0-	532	532	138 1	3494 2	N	-0-	-0-
09	3000 N	2886	-0-	-114	418	94 1	2792 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3065	-0-	-35	383	112 1	2953 2	N	-0-	-0-
11	3822 X	3439	-0-	-383	-0-	122 1	3317 2	N	-0-	-0-
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	120 1	3231 2	N	-0-	-0-
*01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	121 1	3259 2	N	-0-	-0-

SOHO (BOSSIER SAND)		84492 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
COLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	547 R	17	-0-	-530	-0-	15 2	2 9	N	2	43
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15 2		N	-0-	43
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	43
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	43
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	43
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	43

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83

JACKSON UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
THORNTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202998		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	N	-0-	60
09	660 N	129	-0-	-531	-0-	9 1	120 2	N	-0-	59
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-	59
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	10 1	130 2	N	-0-	59
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	6 1	76 2	N	-0-	59
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	N	-0-	59

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204416		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18 1	210 2	N	-0-	48
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	5 1	67 2	N	-0-	47
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	13 1	169 2	N	-0-	47
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	9 1	113 2	N	-0-	47
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 2	N	-0-	47
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	11 1	140 2	N	-0-	47

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005										TOTAL DEPTH 11900	PERF.10590 - 11745		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	18		134
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	20	9	1049	2	N	3	6 1	131
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	3	9	1050	2	N	-0-		131
11	750 N	416	-0-	-334	-0-	29	1	387	2	N	-0-		131
12	775 N	662	-0-	-113	-0-	49	1	613	2	N	-0-		131
01	775 N	546	-0-	-229	-0-	39	1	507	2	N	-0-		131
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005										TOTAL DEPTH 12022	PERF.10560 - 11866		
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1602	2	N	34		252
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	37	9	1658	2	N	15	202 1	65
10	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	104	1	1372	2	N	16		81
11	1710 N	1519	-0-	-191	-0-	18	9	1400	2	N	12		93
12	1798 N	1589	-0-	-209	-0-	106	1	1451	2	N	20		113
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	13	9	1367	2	N	36		149
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005										TOTAL DEPTH 12132	PERF.10640 - 11692		
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	42	1	482	2	N	-0-		103
09	540 N	475	-0-	-65	-0-	34	1	440	2	N	1	6 1	98
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	1	9	444	2	N	-0-		98
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	572	2	N	-0-		98
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	466	2	N	-0-		98
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-		98
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005										TOTAL DEPTH 12010	PERF.10580 - 11734		
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	183	1	2092	2	N	1		86
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	1	9	2075	2	N	3	19 1	70
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	162	1	2096	2	N	-0-		70
11	2190 N	2068	-0-	-122	-0-	3	9	1922	2	N	-0-		70
12	2325 N	2019	-0-	-306	-0-	158	1	1868	2	N	2		72
01	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	146	1	1849	2	N	1		73
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012										TOTAL DEPTH 12000	PERF.10420 - 10575		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
G FORCE ENERGY, LLC 292169															
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007										TOTAL DEPTH	12145	PERF.10618	- 12031		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-				33
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-				33
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-				33
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-				33
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		Y	-0-				33
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT				33
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12200	PERF.10608	- 11728		
08		7130 X	5412	-0-	-1718	-0-	5412	3		Y	-0-				81
09		6900 X	2705	-0-	-4195	-0-	2705	3		Y	-0-				81
10		7130 X	5767	-0-	-1363	-0-	5767	3		Y	-0-				81
11		6900 X	4312	-0-	-2588	-0-	4312	3		Y	-0-				81
12		7130 X	6737	-0-	-393	-0-	6737	3		Y	-0-				81
01		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				Y	NO RPT				81
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12015	PERF.10251	- 11740		
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-				40
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-				40
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-				40
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-				40
*12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-				40
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT				40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11039	- 11910		
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-				83
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-				83
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-				83
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-				83
*12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		Y	-0-				83
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-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		
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-				22
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-				22
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-				22
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-				22
*12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-				22
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT				22
STROUD PETROLEUM, INC. 828082										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11097	- 11292		
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982															
08		527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-				22
09		510 N	376	-0-	-134	-0-	376	2		N	-0-				22
10		465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-				22
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				22
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-				22
*01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-				22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
TREK RESOURCES, INC. 867578														
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			3
09	390 N	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-			3
10	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-			3
11	330 N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-			3
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			3
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716														
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	14	1	571	2	Y	6	9	1	8
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	Y	6			14
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	6	10	1	10
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	14	8	1	16
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1126	2	Y	13	17	1	12
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	9			21

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720														
08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1598	2	Y	17	53	1	27
09	3000 N	3005	-0-	5	5	81	1	2893	2	Y	28			55
10	3100 N	3440	-0-	340	345	95	1	3301	2	Y	40	38	1	57
11	1710 X	1184	-0-	-526	-0-	39	1	1124	2	Y	19	44	1	26
12	1767 X	955	-0-	-812	-0-	31	1	912	2	Y	11	27	1	10
01	1767 X	1398	-0-	-369	-0-	51	1	1330	2	Y	15			25

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
08	1147 N	494	-0-	-653	-0-	12	1	476	2	Y	5	10	1	7
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	17	1	612	2	Y	6			13
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	5	9	1	9
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	Y	6	7	1	8
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	Y	17	10	1	15
*01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	2	Y	20			35

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	43	1	1765	2	Y	18	25	1	23
						20	9							
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1678	2	Y	16			39
						18	9							
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	46	1	1587	2	Y	19	27	1	31
						21	9							
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	55	1	1583	2	Y	19	24	1	26
						21	9							
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	Y	7	27	1	6
						8	9							
01	620 N	292	-0-	-328	-0-	11	1	278	2	Y	3			9
						3	9							

XTO ENERGY INC. 945936														
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654														
08	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	25	1	1015	2	N	-0-			247
09	1110 N	903	-0-	-207	-0-	15	1	885	2	N	3			250
						3	9							
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	22	1	774	2	N	-0-			250
11	1020 N	652	-0-	-368	-0-	21	1	631	2	N	-0-			250
12	930 N	658	-0-	-272	-0-	24	1	634	2	N	-0-			250
01	806 N	326	-0-	-480	-0-	9	1	317	2	N	-0-			250

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090														
08	961 N	884	-0-	-77	-0-	99	1	785	2	N	-0-			27
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	102	1	882	2	N	-0-			27
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	-0-			27
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	65	1	802	2	N	-0-			27
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	63	1	870	2	N	-0-			27
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	68	1	887	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														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708														
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-			-0-
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4		86066 700 881167	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WHITAKER		86067 500 120027	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714											
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC MARSTERS, CHRISTINE		86069 100 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920											
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	68 1	782 2	N	1		18
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	81 1	1032 2	N	4		22
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	67 1	885 2	N	-0-		22
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	66 1	873 2	N	1		23
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	74 1	923 2	N	2		25
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	68 1	890 2	N	-0-		25

ARCO FEE		WELL #: 4 T	RRCID -> 167176	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 11759	PERF.10744 - 11614
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108

THORNTON, SUE		WELL #: 2	RRCID -> 167227	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11630 - 11636
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3	RRCID -> 168193	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11661 - 11667
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	59
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	59
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	58
11	121 N	121	-0-	-0-	9 1	112 2
12	39 N	39	-0-	-0-	3 1	36 2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	58

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	1882	-0-	-288	-0-	150	1	1719	2	N	12			107
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	163	1	2085	2	N	2			109
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	2	N	6	19	1	96
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	160	1	2110	2	N	5			101
12	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	153	1	1917	2	N	3			104
01	2418 N	2325	-0-	-93	-0-	164	1	2155	2	N	5			109

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560														
08	1271 N	818	-0-	-453	-0-	66	1	750	2	N	2			60
09	960 N	800	-0-	-160	-0-	58	1	741	2	N	1			61
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	1	12	1	50
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	53	1	701	2	N	2			52
12	837 N	764	-0-	-73	-0-	56	1	706	2	N	2			54
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	56	1	737	2	N	1			55

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908														
08	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	184	1	2109	2	N	6			45
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	167	1	2135	2	N	3			48
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	160	1	2113	2	N	3	20	1	31
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	163	1	2149	2	N	6			37
12	2387 N	1958	-0-	-429	-0-	144	1	1811	2	N	3			40
01	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	158	1	2078	2	N	4			44

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669														
08	1953 N	1782	-0-	-171	-0-	142	1	1626	2	N	13			224
09	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	128	1	1642	2	N	2			226
10	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	125	1	1656	2	N	4	16	1	214
11	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	117	1	1535	2	N	20	170	1	64
12	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	131	1	1640	2	N	7			71
01	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	123	1	1617	2	N	5			76

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853													
M	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813													
08	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	165	1	1885	2	N	6		71
09	2070 N	2031	-0-	-39	-0-	147	1	1882	2	N	2		73
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1979	2	N	4	20 1	57
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	146	1	1925	2	N	5		62
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	2	N	3		65
01	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	148	1	1951	2	N	5		70
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677																
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DPMP ENERGY LLC 227740 MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902																
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
TREK RESOURCES, INC. 867578 EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772																
08	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			Y	-0-					25
09	2100 N	368	-0-	-1732	-0-	368	2			Y	-0-					25
10	3100 N	4180	-0-	1080	1080	4136	2	44	9	Y	40					65
11	3000 N	3920	-0-	920	2000	3901	2	19	9	Y	17					82
12	3100 N	3621	-0-	521	2521	3604	2	17	9	Y	15					97
*01	5823 X	3302	-0-	-2521	-0-	3282	2	20	9	Y	18					115

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	11303	7372	-0-	-3931	-0-	7372	2		N	-0-			-0-
09	4266	3798	-0-	-468	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
10	13007	8224	-0-	-4783	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
11	11376	7353	-0-	-4023	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
12	11296	7370	-0-	-3926	-0-	7370	2		N	-0-			-0-
01	0	7341	-0-	7341	-0-	7341	2		N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	2			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

08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	483	1	2690	2	N	1					80
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	466	1	2580	2	N	-0-					80
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	483	1	2637	2	N	2					82
11	2970 X	2815	-0-	-155	-0-	452	1	2363	2	N	-0-					82
12	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	452	1	2459	2	N	2					84
01	3069 X	2169	-0-	-900	-0-	388	1	1780	2	N	1					85

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019 - P/A 03/15/19

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					8
09	300 N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					8
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					8
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	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

08	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-		6753	2		Y	-0-					11
09	2940 X	1892	-0-	-1048	-0-		1892	2		Y	-0-					11
10	3255 X	1809	-0-	-1446	-0-		1809	2		Y	-0-					11
11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-		4555	2		Y	-0-					11
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		4007	2		Y	-0-					11
*01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		4220	2		Y	-0-					11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018 - P/A 10/29/18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3813 X	2418	-0-	-1395	-0-	2418	2	N	-0-			20
09	3540 X	2278	-0-	-1262	-0-	2278	2	N	-0-			20
10	3658 X	1797	-0-	-1861	-0-	1797	2	N	-0-			20
11	3540 X	2542	-0-	-998	-0-	2542	2	N	-0-			20
*12	2883 X	2344	-0-	-539	-0-	2344	2	N	-0-			20
01	2418 X	241	-0-	-2177	-0-	241	2	N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			6
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			6
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-			6
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2	N	-0-			6
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-			6
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2	N	-0-			6

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568				
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			1
09	1290 N	480	-0-	-810	-0-	480	2	N	-0-			1
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			1
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			1
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-			1
*01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			1

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210				
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	N	-0-			16
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-			16
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			16
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-			16
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-			16
*01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			16

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440				
08	1674 N	1086	-0-	-588	-0-	44	1	1042	2	N	-0-	-0-
09	1080 N	944	-0-	-136	-0-	36	1	908	2	N	-0-	-0-
10	1364 N	920	-0-	-444	-0-	39	1	881	2	N	-0-	-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	N	-0-	-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	40	1	919	2	N	-0-	-0-
*01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	81 1	451 2	N	150
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	77 1	426 2	N	150
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	84 1	457 2	N	150
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	81 1	424 2	N	150
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	83 1	450 2	N	150
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	98 1	451 2	N	150

CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	75 1	420 2	N	20
09	630 N	508	-0-	-122	-0-	78 1	430 2	N	20
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	62 1	338 2	N	20
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	89 1	467 2	N	20
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	97 1	529 2	N	20
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	85 1	388 2	N	20

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545	
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	1
09	1410 N	1100	-0-	-310	-0-	1100 2		N	1
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	1
11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	1
12	1147 N	644	-0-	-503	-0-	644 2		N	1
01	1581 N	924	-0-	-657	-0-	924 2		N	1

UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493	
08	1054 N	175	-0-	-879	-0-	175 2		N	47
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	47
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	47
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	47
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	47
*01	3100 N	3731	-0-	631	-0-	631 3731 2		N	47

DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199	
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2		Y	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		Y	-0-
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546	
08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	7
09	1710 X	232	-0-	-1478	-0-	232 2		N	7
10	1612 X	1519	-0-	-93	-0-	1519 2		N	7
11	1920 X	942	-0-	-978	-0-	942 2		N	7
12	1984 X	730	-0-	-1254	-0-	730 2		N	7
01	1984 X	1192	-0-	-792	-0-	1192 2		N	7

UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452	
08	806 N	713	-0-	-93	-0-	713 2		N	9
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	684 2		N	9
10	744 N	410	-0-	-334	-0-	410 2		N	9
11	690 N	390	-0-	-300	-0-	390 2		N	9
12	713 N	402	-0-	-311	-0-	402 2		N	9
01	403 N	178	-0-	-225	-0-	178 2		N	9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		1
09		960 N	444	-0-	-516	-0-	444	2	N	-0-		1
10		1023 N	818	-0-	-205	-0-	818	2	N	-0-		1
11		990 N	448	-0-	-542	-0-	448	2	N	-0-		1
12		465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2	N	-0-		1
01		806 N	406	-0-	-400	-0-	406	2	N	-0-		1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274												
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1258	2	N	129
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	2	N	129
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	129
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	78	1	1567	2	N	129
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1534	2	N	129
*01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	2	N	129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435												
08		5456 X	5306	-0-	-150	-0-	5306	2		N	-0-	27
09		5280 X	5093	-0-	-187	-0-	5093	2		N	-0-	27
10		5518 X	4675	-0-	-843	-0-	4675	2		N	-0-	27
11		5340 X	1525	-0-	-3815	-0-	1525	2		N	-0-	27
12		5518 X	4779	-0-	-739	-0-	4779	2		N	-0-	27
01		5301 X	3826	-0-	-1475	-0-	3826	2		N	-0-	27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428												
08		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-	21
09		1800 N	699	-0-	-1101	-0-	699	2		N	-0-	21
10		2325 N	503	-0-	-1822	-0-	503	2		N	-0-	21
11		2190 N	1268	-0-	-922	-0-	1268	2		N	-0-	21
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-	21
*01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	21

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554												
08		899 N	771	-0-	-128	-0-	771	2		N	-0-	1
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	1
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-	1
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	1
12		1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	2		N	-0-	1
01		1116 N	868	-0-	-248	-0-	868	2		N	-0-	1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180												
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-	-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-	-0-
10		744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2		N	-0-	-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-	-0-
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	-0-
*01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-	-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500												
08		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-	28
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-	28
10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-	28
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-	28
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-	28
*01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-	28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	N	-0-	1
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-	1
10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-	1
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-	1
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-	1
*01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-	1

UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152		
08	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	-0-	13
09	3000 N	3207	-0-	207	207	3207	2	N	-0-	13
10	3100 N	3154	-0-	54	261	3154	2	N	-0-	13
11	1193 N	932	-0-	-261	-0-	932	2	N	-0-	13
12	1023 X	982	-0-	-41	-0-	982	2	N	-0-	13
01	1023 X	424	-0-	-599	-0-	424	2	N	-0-	13

BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190		
08	1829 N	551	-0-	-1278	-0-	551	2	N	-0-	65
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-	65
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-	65
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	65
12	1736 N	1096	-0-	-640	-0-	1096	2	N	-0-	65
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-	65

UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370		
08	3348 X	2131	-0-	-1217	-0-	2131	2	N	-0-	68
09	3150 X	2444	-0-	-706	-0-	2444	2	N	-0-	68
10	4123 X	1804	-0-	-2319	-0-	1804	2	N	-0-	68
11	3990 X	2908	-0-	-1082	-0-	2908	2	N	-0-	68
12	4123 X	1833	-0-	-2290	-0-	1833	2	N	-0-	68
01	2511 X	964	-0-	-1547	-0-	964	2	N	-0-	68

AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450		
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2	N	-0-	28
09	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2	N	-0-	28
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	-0-	28
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2	N	-0-	28
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-	28
*01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2	N	-0-	28

UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490		
08	2387 X	2015	-0-	-372	-0-	2015	2	N	-0-	22
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-	22
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-	22
11	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	2002	2	N	-0-	22
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-	22
*01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-	22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
DANIEL "G"		WELL #:		5	RRCID ->	198450	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12056 - 12530	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2449	N	525	-0-	-1924	-0-	525 2	N	-0-			26
09	2340	N	281	-0-	-2059	-0-	281 2	N	-0-			26
10	1519	N	558	-0-	-961	-0-	558 2	N	-0-			26
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381 2	N	-0-			26
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	133 2	N	-0-			26
01	558	N	276	-0-	-282	-0-	276 2	N	-0-			26

UTLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198981	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11932 - 12420	
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2	N	-0-			33
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-			33
10	1984	N	1154	-0-	-830	-0-	1154 2	N	-0-			33
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-			33
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	N	-0-			33
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	N	-0-			33

UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11977 - 12049	
08	961	N	650	-0-	-311	-0-	650 2	N	-0-			-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	513 2	N	-0-			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-			-0-
12	1116	N	505	-0-	-611	-0-	505 2	N	-0-			-0-
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460 2	N	-0-			-0-

UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11957 - 12049	
08	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	3730 2	N	-0-			61
09	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3380 2	N	-0-			61
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2	N	-0-			61
11	3600	X	2693	-0-	-907	-0-	2693 2	N	-0-			61
12	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	3341 2	N	-0-			61
01	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	3376 2	N	2 9	2		63

UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12722	PERF.11900 - 12450	
08	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	3290 2	N	-0-			73
09	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653 2	N	-0-			73
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-	N	-0-			73
11	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	2587 2	N	-0-			73
12	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	3123 2	N	-0-			73
01	3782	X	2359	-0-	-1423	-0-	2359 2	N	-0-			73

UTLEY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	200112	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11916 - 12064	
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-			63
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-			63
10	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	1626 2	N	-0-			63
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815 2	N	-0-			63
12	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799 2	N	-0-			63
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-			63

UTLEY "C"		WELL #:		15	RRCID ->	200142	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12380 - 12500	
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2	N	-0-			1
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2	N	-0-			1
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2	N	-0-			1
11	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	2976 2	N	-0-			1
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2	N	-0-			1
*01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2	N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "C"				WELL #: 16	RRCID -> 200349	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 12746	PERF.12006	- 12140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3995	-0-	995	995	3995	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3388	-0-	288	1283	3388	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3161	-0-	161	1444	3161	2	N	-0-			-0-
12	4579 X	3135	-0-	-1444	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
*01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"				WELL #: 13	RRCID -> 200664	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 12707	PERF.12390	- 12530			
08	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	1231	2	N	-0-			27
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			27
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-			27
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			27
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-			27
*01	3100 N	3537	-0-	437	437	3537	2	N	-0-			27

UTLEY "A"				WELL #: 11	RRCID -> 200671	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 12725	PERF.12380	- 12542			
08	1581 X	1445	-0-	-136	-0-	1445	2	N	-0-			47
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			47
10	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2	N	-0-			47
11	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2	N	-0-			47
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2	N	-0-			47
*01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-			47

DANIEL "G"				WELL #: 6	RRCID -> 200850	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12502	- 12582			
08	899 N	82	-0-	-817	-0-	82	2	N	-0-			1
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-		N	-0-			1
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		N	-0-			1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1

DANIEL "G"				WELL #: 7	RRCID -> 202840	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 12678	PERF.12430	- 12500			
08	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	982	-0-	-165	-0-	982	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"				WELL #: 17	RRCID -> 204376	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12658	PERF.11989	- 12120			
08	3100 N	3506	-0-	406	406	3506	2	N	-0-			1
09	2250 N	1048	-0-	-1202	-0-	1048	2	N	-0-			1
10	3100 N	5268	-0-	2168	2168	5268	2	N	-0-			1
11	6293 X	4125	-0-	-2168	-0-	4125	2	N	-0-			1
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-			1
*01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-			1

UTLEY "C"				WELL #: 19	RRCID -> 204738	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12470	- 12540			
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-			1
09	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			1
10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-			1
11	2070 X	1228	-0-	-842	-0-	1228	2	N	-0-			1
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-			1
01	2139 N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2	N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			49
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			49
10	3100 N	6185	-0-	3085	3085	6185	2	N	-0-			49
11	3000 N	5420	-0-	2420	5505	5420	2	N	-0-			49
12	3100 N	3455	-0-	355	5860	3455	2	N	-0-			49
*01	8165 X	2305	-0-	-5860	-0-	2305	2	N	-0-			49

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514				
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			1
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			1
10	496 N	288	-0-	-208	-0-	288	2	N	-0-			1
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			1
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			1
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			1

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370				
08	3317 X	2429	-0-	-888	-0-	2429	2	N	-0-			11
09	3210 X	2350	-0-	-860	-0-	2350	2	N	-0-			11
10	3317 X	2664	-0-	-653	-0-	2664	2	N	-0-			11
11	2820 X	2483	-0-	-337	-0-	2483	2	N	-0-			11
12	2914 X	2268	-0-	-646	-0-	2268	2	N	-0-			11
*01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-			11

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426				
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-			128
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-			128
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			128
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			128
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			128
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			128

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126				
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
*01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515				
08	2542 N	2411	-0-	-131	-0-	2411	2	N	-0-			25
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			25
10	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2	N	-0-			25
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-			25
12	2542 N	2405	-0-	-137	-0-	2405	2	N	-0-			25
01	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2	N	-0-			25

BASS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435				
08	2790 X	1463	-0-	-1327	-0-	1463	2	N	-0-			63
09	2700 X	1648	-0-	-1052	-0-	1648	2	N	-0-			63
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-			63
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			63
12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			63
01	2790 N	1072	-0-	-1718	-0-	1072	2	N	-0-			63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11955 - 12047				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12109 - 12208				
08	3069 X	1593	-0-	-1476	-0-	1593	2			N	-0-				1
09	2970 X	1360	-0-	-1610	-0-	1360	2			N	-0-				1
10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-				1
11	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-				1
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-				1
01	2635 X	2493	-0-	-142	-0-	2493	2			N	-0-				1

UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12158 - 12590				
08	3100 N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-				1
09	2603 N	2455	-0-	-148	-0-	2455	2			N	-0-				1
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-				1
11	2010 X	491	-0-	-1519	-0-	491	2			N	-0-				1
12	2077 X	1180	-0-	-897	-0-	1180	2			N	-0-				1
01	2077 X	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-				1

BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642				
08	2976 X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2			N	-0-				38
09	2670 X	1749	-0-	-921	-0-	1749	2			N	-0-				38
10	2852 X	2302	-0-	-550	-0-	2302	2			N	-0-				38
11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-				38
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-				38
01	2759 X	2545	-0-	-214	-0-	2545	2			N	-0-				38

BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 - 12642				
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-				25
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				25
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				25
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				25
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-				25
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-				25

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

DANIEL "G"		WELL #:		8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12794	PERF.12260 - 12746				
08	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-				59
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-				59
10	2759 N	2047	-0-	-712	-0-	2047	2			N	-0-				59
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-				59
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-				59
01	2046 N	1851	-0-	-195	-0-	1851	2			N	-0-				59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
DUBOSE		WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-			85	1	866	2	N	-0-			104
09	750 N	658	-0-	-92	-0-			53	1	605	2	N	-0-			104
10	930 N	440	-0-	-490	-0-			38	1	402	2	N	-0-			104
11	930 N	179	-0-	-751	-0-			16	1	163	2	N	-0-			104
12	682 N	336	-0-	-346	-0-			29	1	307	2	N	-0-			104
01	434 N	384	-0-	-50	-0-			35	1	349	2	N	-0-			104

UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440							
08	3379 X	2887	-0-	-492	-0-			2887	2			N	-0-			78
09	2700 X	2379	-0-	-321	-0-			2379	2			N	-0-			78
10	2790 X	1604	-0-	-1186	-0-			1604	2			N	-0-			78
11	2790 X	1976	-0-	-814	-0-			1976	2			N	-0-			78
12	2883 X	1805	-0-	-1078	-0-			1805	2			N	-0-			78
01	2883 X	1998	-0-	-885	-0-			1998	2			N	-0-			78

DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056							
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			113	1	1154	2	N	-0-			100
09	1200 N	874	-0-	-326	-0-			71	1	803	2	N	-0-			100
10	1085 N	948	-0-	-137	-0-			81	1	867	2	N	-0-			100
11	1200 N	383	-0-	-817	-0-			34	1	349	2	N	-0-			100
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-			82	1	875	2	N	-0-			100
*01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-			132	1	1312	2	N	-0-			100

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656							
08	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-			2048	2			N	-0-			11
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-			2801	2			N	-0-			11
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-			2876	2			N	-0-			11
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-			2215	2			N	-0-			11
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-			1847	2			N	-0-			11
*01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-			2747	2			N	-0-			11

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636							
08	3069 X	2063	-0-	-1006	-0-			2063	2			N	-0-			2
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-			3306	2			N	-0-			2
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-			3327	2			N	-0-			2
11	3060 X	2747	-0-	-313	-0-			2747	2			N	-0-			2
12	3410 X	1968	-0-	-1442	-0-			1968	2			N	-0-			2
01	3410 X	2701	-0-	-709	-0-			2701	2			N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134							
08	1333 N	1089	-0-	-244	-0-			1089	2			N	-0-			26
09	1440 N	908	-0-	-532	-0-			908	2			N	-0-			26
10	992 N	607	-0-	-385	-0-			607	2			N	-0-			26
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-			2633	2			N	-0-			26
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-			3050	2			N	-0-			26
*01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-			2479	2			N	-0-			26

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190							
08	2542 X	2200	-0-	-342	-0-			88	1	2112	2	N	-0-			32
09	2460 X	1432	-0-	-1028	-0-			55	1	1377	2	N	-0-			32
10	2418 X	1270	-0-	-1148	-0-			53	1	1217	2	N	-0-			32
11	2130 X	1394	-0-	-736	-0-			66	1	1328	2	N	-0-			32
12	2201 X	1468	-0-	-733	-0-			61	1	1407	2	N	-0-			32
01	2201 X	1727	-0-	-474	-0-			71	1	1656	2	N	-0-			32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
11	930 N	258	-0-	-672	-0-	258 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	651	-0-	-465	-0-	651 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	668	-0-	-1006	-0-	668 2	N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	-0-		51
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-		51
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-		51
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-		51
12	3100 N	3214	-0-	114	114	3214 2	N	-0-		51
01	2387 N	2157	-0-	-230	-0-	2157 2	N	-0-		51

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656		
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-		1
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		1
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	N	-0-		1
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-		1
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		1
*01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217642		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826		
08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	451 1	4610 2	N	-0-	37
09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	419 1	4756 2	N	-0-	37
10	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	468 1	4979 2	N	-0-	37
11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	444 1	4498 2	N	-0-	37
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	431 1	4584 2	N	-0-	37
*01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	402 1	4007 2	N	-0-	37

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979		
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	360 1	3678 2	N	-0-	146
09	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	442 1	5019 2	N	-0-	146
10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	453 1	4825 2	N	-0-	146
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	455 1	4611 2	N	-0-	146
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	429 1	4564 2	N	-0-	146
*01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	412 1	4104 2	N	-0-	146

DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558		
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-	-0-
09	1080 N	918	-0-	-162	-0-	918 2		N	-0-	-0-
10	1116 N	626	-0-	-490	-0-	626 2		N	-0-	-0-
11	1080 N	412	-0-	-668	-0-	412 2		N	-0-	-0-
12	961 N	341	-0-	-620	-0-	341 2		N	-0-	-0-
01	620 N	437	-0-	-183	-0-	437 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
UTLEY "H"				WELL #: 3	RRCID -> 217918	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 12781	PERF.12584	- 12644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	2914 X	1961	-0-	-953	-0-	1961 2			N	-0-	4
09	2790 X	2307	-0-	-483	-0-	2307 2			N	-0-	4
10	2759 X	2682	-0-	-77	-0-	2682 2			N	-0-	4
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2			N	-0-	4
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2			N	-0-	4
01	2697 X	2270	-0-	-427	-0-	2270 2			N	-0-	4

UTLEY "H"				WELL #: 5	RRCID -> 217921	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 12720	PERF.12172	- 12592		
08	961 X	647	-0-	-314	-0-	647 2			N	-0-	70
09	930 X	563	-0-	-367	-0-	563 2			N	-0-	70
10	713 N	532	-0-	-181	-0-	532 2			N	-0-	70
11	3000 N	3631	-0-	631	631	3631 2			N	-0-	70
12	2136 N	1505	-0-	-631	-0-	1505 2			N	-0-	70
*01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2			N	-0-	70

BASS "A"				WELL #: 16	RRCID -> 217925	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 12865	PERF.12630	- 12690		
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-	2
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-	2
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-	2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

BASS "A"				WELL #: 13	RRCID -> 217960	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 12833	PERF.12612	- 12652		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-

BASS "A"				WELL #: 17	RRCID -> 218949	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 12714	PERF.12144	- 12506		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UTLEY "A"				WELL #: 18	RRCID -> 220475	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 12611	PERF.11942	- 12408		
08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2			N	-0-	26
09	3870 X	2794	-0-	-1076	-0-	2794 2			N	-0-	26
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2			N	-0-	26
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2			N	-0-	26
12	3999 X	2480	-0-	-1519	-0-	2480 2			N	-0-	26
01	3999 X	3423	-0-	-576	-0-	3423 2			N	-0-	26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494		
08	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2		N	12
09	1080 N	811	-0-	-269	-0-	811	2		N	12
10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	12
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	12
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	12
*01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	12

KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246		
08	682 N	566	-0-	-116	-0-	303	1	263	2	128
09	600 N	555	-0-	-45	-0-	304	1	251	2	128
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	325	1	340	2	128
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	306	1	421	2	128
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	317	1	400	2	128
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	309	1	371	2	128

DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272		
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	2
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	2
10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	2
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	2
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	2
*01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	2

UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562		
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	1
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	1
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	1
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	1
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	1
*01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	1

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430		
08	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2		N	1
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	1
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	1
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	1
12	868 N	86	-0-	-782	-0-	86	2		N	1
*01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE						

08		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	105	1	2515	2	N	-0-
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	91	1	2279	2	N	-0-
10		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	104	1	2359	2	N	-0-
11		2520 N	2276	-0-	-244	-0-	108	1	2168	2	N	-0-
12		2449 N	2303	-0-	-146	-0-	95	1	2208	2	N	-0-
01		2449 N	2262	-0-	-187	-0-	93	1	2169	2	N	-0-

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193												
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-
09		630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-
12		620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-
01		620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456												
08		1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-
09		1620 N	922	-0-	-698	-0-	922	2			N	-0-
10		1116 N	704	-0-	-412	-0-	704	2			N	-0-
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-
12		961 N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-
*01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520												
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-
09		1440 N	215	-0-	-1225	-0-	215	2			N	-0-
10		1457 N	1080	-0-	-377	-0-	1080	2			N	-0-
11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-
01		1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744												
08		961 N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-
09		810 N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-
11		810 N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-
01		961 N	507	-0-	-454	-0-	507	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2928	-0-	-265	-0-	2928	2	N	-0-			81
09	3090 X	1998	-0-	-1092	-0-	1998	2	N	-0-			81
10	3193 X	2798	-0-	-395	-0-	2798	2	N	-0-			81
11	3030 X	2470	-0-	-560	-0-	2470	2	N	-0-			81
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-			81
01	2914 X	2043	-0-	-871	-0-	2043	2	N	-0-			81

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214				
08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			1
09	1830 X	1471	-0-	-359	-0-	1471	2	N	-0-			1
10	1891 X	1810	-0-	-81	-0-	1810	2	N	-0-			1
11	1830 X	1648	-0-	-182	-0-	1648	2	N	-0-			1
12	1767 X	1305	-0-	-462	-0-	1305	2	N	-0-			1
01	1798 X	518	-0-	-1280	-0-	518	2	N	-0-			1

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164				
08	775 X	668	-0-	-107	-0-	668	2	N	-0-			1
09	1830 X	1559	-0-	-271	-0-	1559	2	N	-0-			1
10	1891 X	720	-0-	-1171	-0-	720	2	N	-0-			1
11	1830 X	520	-0-	-1310	-0-	520	2	N	-0-			1
12	1612 X	405	-0-	-1207	-0-	405	2	N	-0-			1
01	1612 X	361	-0-	-1251	-0-	361	2	N	-0-			1

DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892				
08	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	260	1	N	5			288
						6	9					
09	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	249	1	N	6	175	1	119
						7	9					
10	2077 N	1747	-0-	-330	-0-	270	1	N	4			123
						4	9					
11	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	247	1	N	1			124
						1	9					
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	267	1	N	1			125
						1	9					
*01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	328	1	N	4			129
						4	9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 X	294	-0-	-233	-0-	294	2	N	-0-		30
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		30
10	527 X	181	-0-	-346	-0-	181	2	N	-0-		30
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		30
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		30
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2	N	-0-		30

AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440			
08	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2	N	-0-		74
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		74
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-		74
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-		74
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		74
01	868 N	342	-0-	-526	-0-	342	2	N	-0-		74

BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650			
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-		25
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	N	-0-		25
10	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2	N	-0-		25
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		25
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		25
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		25

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440			
08	9083 X	8196	-0-	-887	-0-	329	1	7867	2	N	-0-
09	8790 X	7029	-0-	-1761	-0-	269	1	6760	2	N	-0-
10	9083 X	6773	-0-	-2310	-0-	285	1	6488	2	N	-0-
11	7920 X	3602	-0-	-4318	-0-	171	1	3431	2	N	-0-
12	8184 X	7259	-0-	-925	-0-	300	1	6959	2	N	-0-
01	8184 X	7381	-0-	-803	-0-	303	1	7078	2	N	-0-

UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376			
08	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-		32
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-		32
10	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-		32
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		32
12	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-		32
*01	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		32

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149			
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675			
08	5580 X	4753	-0-	-827	-0-	191	1	4562	2	N	-0-
09	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	202	1	5063	2	N	-0-
10	5425 X	4417	-0-	-1008	-0-	186	1	4231	2	N	-0-
11	5250 X	4398	-0-	-852	-0-	208	1	4190	2	N	-0-
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	254	1	5906	2	N	-0-
*01	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	224	1	5234	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539										COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	13240 - 17370
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		18104 X	16457	-0-	-1647	-0-	2814 1	13643 2		N	-0-			-0-	
09		18300 X	15357	-0-	-2943	-0-	2677 1	12680 2		N	-0-			-0-	
10		18910 X	16292	-0-	-2618	-0-	2836 1	13456 2		N	-0-			-0-	
11		18300 X	13525	-0-	-4775	-0-	2572 1	10953 2		N	-0-			-0-	
12		16740 X	14265	-0-	-2475	-0-	2740 1	11525 2		N	-0-			-0-	
01		16461 X	14180	-0-	-2281	-0-	2734 1	11446 2		N	-0-			-0-	

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798										COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	16570 - 17583
08		15066 X	13241	-0-	-1825	-0-	1735 1	11506 2		N	-0-			-0-	
09		14580 X	13510	-0-	-1070	-0-	1864 1	11646 2		N	-0-			-0-	
10		14539 X	13342	-0-	-1197	-0-	1949 1	11393 2		N	-0-			-0-	
11		13140 X	11799	-0-	-1341	-0-	1892 1	9907 2		N	-0-			-0-	
12		13950 X	12188	-0-	-1762	-0-	1891 1	10297 2		N	-0-			-0-	
01		13950 X	13784	-0-	-166	-0-	2000 1	11784 2		N	-0-			-0-	

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220										COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11826	PERF.	12495 - 14230
08		4402 X	3650	-0-	-752	-0-	146 1	3504 2		N	-0-			-0-	
09		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	165 1	4128 2		N	-0-			-0-	
10		4402 X	4244	-0-	-158	-0-	179 1	4065 2		N	-0-			-0-	
11		3960 X	3849	-0-	-111	-0-	182 1	3667 2		N	-0-			-0-	
12		4433 X	3974	-0-	-459	-0-	164 1	3810 2		N	-0-			-0-	
01		4433 X	3802	-0-	-631	-0-	156 1	3646 2		N	-0-			-0-	

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741										COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	13000 - 15600
08		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	3427 1	7958 2		N	-0-			-0-	
09		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	3830 1	9807 2		N	-0-			-0-	
10		12245 X	9747	-0-	-2498	-0-	3265 1	6482 2		N	-0-			-0-	
11		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	3889 1	9051 2		N	-0-			-0-	
12		14105 X	11333	-0-	-2772	-0-	3435 1	7898 2		N	-0-			-0-	
01		14105 X	12170	-0-	-1935	-0-	3797 1	8373 2		N	-0-			-0-	

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865										COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11048 - 12090
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	139 1	1424 2		N	-0-			54	
09		1560 N	1541	-0-	-19	-0-	125 1	1416 2		N	-0-			54	
10		1395 N	1246	-0-	-149	-0-	107 1	1139 2		N	-0-			54	
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	160 1	1624 2		N	-0-			54	
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	176 1	1872 2		N	-0-			54	
*01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	166 1	1654 2		N	-0-			54	

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552										COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456	PERF.	12394 - 12434
08		7874 X	6819	-0-	-1055	-0-	6819 2			N	-0-			218	
09		7200 X	7078	-0-	-122	-0-	7078 2			N	-0-			218	
10		7223 X	6371	-0-	-852	-0-	6370 2	1 9		N	1	185 1		34	
11		6960 X	6567	-0-	-393	-0-	6567 2			N	-0-			34	
12		7316 X	6663	-0-	-653	-0-	6663 2			N	-0-			34	
01		7316 X	6675	-0-	-641	-0-	6632 2	43 9		N	39			73	

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486										COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12885 - 14610
08		15345 X	11650	-0-	-3695	-0-	467 1	11183 2		N	-0-			-0-	
09		14850 X	12269	-0-	-2581	-0-	470 1	11799 2		N	-0-			-0-	
10		15345 X	12281	-0-	-3064	-0-	517 1	11764 2		N	-0-			-0-	
11		13620 X	7026	-0-	-6594	-0-	333 1	6693 2		N	-0-			-0-	
12		14074 X	13256	-0-	-818	-0-	547 1	12709 2		N	-0-			-0-	
01		12679 X	11740	-0-	-939	-0-	482 1	11258 2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CL&F OPERATING LLC				154789									
JACKSON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9657 - 9664
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	39	-0-	39	40	1	1	38	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	41	1	2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	44	3	2			N	-0-		-0-
*01	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
HULLUM HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11910 - 12024
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	-0-		20
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	30	1	3182	2	N	-0-		20
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	31	1	3011	2	N	-0-		20
11	2940 X	2384	-0-	-556	-0-	30	1	2354	2	N	-0-		20
*12	3038 X	2348	-0-	-690	-0-	62	1	2286	2	N	-0-		20
*01	3038 X	1802	-0-	-1236	-0-	58	1	1744	2	N	-0-		20

HULLUM HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	10135 - 10675
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
UTLEY #1				WELL #:	1	RRCID ->	076764	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12313 - 12426
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-		1
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-		1
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-		1
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-		1
12	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-		1
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-		1

MIDDLETON "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106291	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12331 - 12432
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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
08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-		1
09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5290	3	1	9	N	1	1	1
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5485	3	1	9	N	1	1	1
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-		1
12	5487 X	5410	-0-	-77	-0-	5409	3	1	9	N	1	1	1
01	5487 X	5452	-0-	-35	-0-	5448	3	4	9	N	4	1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		Y	-0-	-0-
09		2010 N	1350	-0-	-660	-0-	1350	3		Y	-0-	-0-
10		2015 N	1146	-0-	-869	-0-	1146	3		Y	-0-	-0-
11		2010 N	937	-0-	-1073	-0-	937	3		Y	-0-	-0-
12		1395 N	1093	-0-	-302	-0-	1093	3		Y	-0-	-0-
01		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3		Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184												
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		Y	-0-	-0-
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		Y	-0-	-0-
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		Y	-0-	-0-
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		Y	-0-	-0-
12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		Y	-0-	-0-
*01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110												
08		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3		Y	-0-	-0-
09		3600 X	3557	-0-	-43	-0-	3557	3		Y	-0-	-0-
10		3720 X	3321	-0-	-399	-0-	3321	3		Y	-0-	-0-
11		3600 X	3182	-0-	-418	-0-	3182	3		Y	-0-	-0-
12		3720 X	3196	-0-	-524	-0-	3196	3		Y	-0-	-0-
01		3720 X	3231	-0-	-489	-0-	3230	3	1 9	Y	1	1

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200												
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-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796												
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	18
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-	18
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-	18
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-	18
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-	18
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-	18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256												
08		3100 X	2893	-0-	-207	-0-	2893	3		Y	-0-	-0-
09		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		Y	-0-	-0-
10		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3		Y	-0-	-0-
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3		Y	-0-	-0-
12		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		Y	-0-	-0-
*01		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1 9	Y	1	1

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953												
08		496 N	363	-0-	-133	-0-	363	3		Y	-0-	-0-
09		450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3		Y	-0-	-0-
10		496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		Y	-0-	-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-	-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-	-0-
*01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
CLARY		WELL #:		1	RRCID ->	164201	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12174 - 12262	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	361	-0-	-197	-0-	361	3		Y	-0-	-0-	
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	3		Y	-0-	-0-	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-	-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-	-0-	
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-	-0-	
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-	-0-	

HARTLEY		WELL #:		1	RRCID ->	164476	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12380 - 12498	
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-	-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-	-0-	
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-	-0-	
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-	-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-	-0-	
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-	-0-	

HILL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164525	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11634 - 11727	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-	-0-	
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3		Y	-0-	-0-	
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3		Y	-0-	-0-	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-	-0-	
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		Y	-0-	-0-	
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-	-0-	

MOORE, ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	165124	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12106 - 12168	
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3		Y	-0-	-0-	
09	990 N	977	-0-	-13	-0-	977	3		Y	-0-	-0-	
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3		Y	-0-	-0-	
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-	-0-	
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		Y	-0-	-0-	
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-	-0-	

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	166132	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	12768	PERF.12721 - 12755	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-	-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ENGLISH		WELL #:		2	RRCID ->	166630	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10250 - 12298	
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		Y	-0-	-0-	
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		Y	-0-	-0-	
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		Y	-0-	-0-	
11	1650 N	1240	-0-	-410	-0-	1240	3		Y	-0-	-0-	
12	1705 N	1185	-0-	-520	-0-	1185	3		Y	-0-	-0-	
01	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107	3		Y	-0-	-0-	

MOORE, ALMA		WELL #:		3	RRCID ->	169766	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12557 - 14650	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MOORE, J. H.		WELL #:		3	RRCID ->	169929	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12184 - 12292	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	666	-0-	666	666	666	3		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	138	-0-	138	804	138	3		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	2140	-0-	2140	2944	2140	3		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	1324	-0-	1324	4268	1324	3		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	111	-0-	111	4379	111	3		Y	-0-	-0-	
*01	4709 X	330	-0-	-4379	-0-	330	3		Y	-0-	-0-	

ENGLISH		WELL #:		4	RRCID ->	169958	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12159 - 12314	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-	-0-	
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-	-0-	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-	-0-	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-	-0-	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-	-0-	
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		Y	-0-	-0-	

HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170005	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12210 - 12428	
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-	-0-	
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		Y	-0-	-0-	
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-	-0-	
11	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	3		Y	-0-	-0-	
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3		Y	-0-	-0-	
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3		Y	-0-	-0-	

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	170284	COMPL. DATE	08/23/1998	TOTAL DEPTH	12838	PERF.12347 - 12643	
08	2077 N	1528	-0-	-549	-0-	1528	3		Y	-0-	-0-	
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		Y	-0-	-0-	
10	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3		Y	-0-	-0-	
11	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3		Y	-0-	-0-	
12	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3		Y	-0-	-0-	
*01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		Y	-0-	-0-	

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	170285	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12207 - 12611	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-	-0-	
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-	-0-	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-	-0-	
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	454	3		Y	-0-	-0-	
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		Y	-0-	-0-	
*01	3100 N	3445	-0-	345	-0-	345	3	2 9	Y	2	2 1	

MOORE, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	170910	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12065 - 12237	
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3		Y	-0-	-0-	
09	3240 X	2923	-0-	-317	-0-	2923	3		Y	-0-	-0-	
10	3348 X	3105	-0-	-243	-0-	3105	3		Y	-0-	-0-	
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3		Y	-0-	-0-	
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3		Y	-0-	-0-	
*01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3417	3	2 9	Y	2	2 1	

EUBANKS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	170927	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12094 - 12305	
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3		Y	-0-	-0-	
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3		Y	-0-	-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-	-0-	
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	3		Y	-0-	-0-	
12	620 N	383	-0-	-237	-0-	383	3		Y	-0-	-0-	
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		Y	-0-	-0-
09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3		Y	-0-	-0-
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		Y	-0-	-0-
11		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3		Y	-0-	-0-
12		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		Y	-0-	-0-
*01		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	3	2 9	Y	2	2 1 -0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710												
08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		Y	-0-	-0-
09		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		Y	-0-	-0-
10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3		Y	-0-	-0-
11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3		Y	-0-	-0-
12		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3		Y	-0-	-0-
*01		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3074	3	1 9	Y	1	1 1 -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-	-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-	-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-	-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-	-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-	-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		Y	-0-	-0-
09		240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3		Y	-0-	-0-
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3		Y	-0-	-0-
11		210 N	132	-0-	-78	-0-	132	3		Y	-0-	-0-
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-	-0-
*01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-	-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		Y	-0-	-0-
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		Y	-0-	-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		Y	-0-	-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		Y	-0-	-0-
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		Y	-0-	-0-
*01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		Y	-0-	-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513												
08		3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246	3		Y	-0-	-0-
09		3330 X	3169	-0-	-161	-0-	3169	3		Y	-0-	-0-
10		3441 X	3205	-0-	-236	-0-	3205	3		Y	-0-	-0-
11		3210 X	1878	-0-	-1332	-0-	1878	3		Y	-0-	-0-
12		3286 X	2085	-0-	-1201	-0-	2085	3		Y	-0-	-0-
01		3286 X	2119	-0-	-1167	-0-	2119	3		Y	-0-	-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829												
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		Y	-0-	-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-	-0-
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-	-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		Y	-0-	-0-
12		155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		Y	-0-	-0-
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1643 N	1383	-0-	-260	-0-	1383	3		Y	-0-			-0-
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		Y	-0-			-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		Y	-0-			-0-
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		Y	-0-			-0-
12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		Y	-0-			-0-
01		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447														
08		3038 X	2823	-0-	-215	-0-	2823	3		Y	-0-			-0-
09		2940 X	2723	-0-	-217	-0-	2723	3		Y	-0-			-0-
10		3038 X	3018	-0-	-20	-0-	3018	3		Y	-0-			-0-
11		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3		Y	-0-			-0-
12		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		Y	-0-			-0-
01		3007 N	2937	-0-	-70	-0-	2936	3	1 9	Y	1	1 1		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893														
08		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3		Y	-0-			-0-
09		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8012	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8158	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3		Y	-0-			-0-
12		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7709	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		6851 X	6478	-0-	-373	-0-	6475	3	3 9	Y	3	3 1		-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014														
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		Y	-0-			-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		Y	-0-			-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
*01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519														
08		992 N	950	-0-	-42	-0-	950	3		Y	-0-			-0-
09		960 N	905	-0-	-55	-0-	905	3		Y	-0-			-0-
10		961 N	946	-0-	-15	-0-	946	3		Y	-0-			-0-
11		930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3		Y	-0-			-0-
12		930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
01		961 N	920	-0-	-41	-0-	920	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318														
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	Y	-0-		-0-
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	Y	-0-		-0-
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	Y	-0-		-0-
11		1710 N	1707	-0-	-3	-0-	1707	3	Y	-0-		-0-
12		1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1647	3	Y	-0-		-0-
01		1767 N	1066	-0-	-701	-0-	1066	3	Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172												
08		1736 N	95	-0-	-1641	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
09		1140 N	93	-0-	-1047	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
10		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	Y	-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-		-0-
*01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912												
08		T. A.	633	-0-	633	633	633	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	609	-0-	609	1242	609	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	597	-0-	597	1839	597	3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	628	-0-	628	2467	628	3	Y	-0-		-0-
12		T. A.	604	-0-	604	3071	604	3	Y	-0-		-0-
*01		3670 X	599	-0-	-3071	-0-	599	3	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595												
08		403 X	363	-0-	-40	-0-	363	3	Y	-0-		-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-		-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-		-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-		-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	Y	-0-		-0-
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243												
08		2666 N	2587	-0-	-79	-0-	2587	3	Y	-0-		-0-
09		2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3	Y	-0-		-0-
10		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3	Y	-0-		-0-
11		2490 N	2166	-0-	-324	-0-	2166	3	Y	-0-		-0-
12		2573 N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3	Y	-0-		-0-
01		2573 N	2546	-0-	-27	-0-	2546	3	Y	1	1 1	-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161												
08		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3	Y	-0-		-0-
09		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3	Y	-0-		-0-
10		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3	Y	-0-		-0-
11		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3	Y	-0-		-0-
12		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3	Y	-0-		-0-
*01		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4902	3	Y	2	2 1	-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228												
08		3162 X	2570	-0-	-592	-0-	2570	3	Y	-0-		-0-
09		3060 X	2539	-0-	-521	-0-	2539	3	Y	-0-		-0-
10		3162 X	2620	-0-	-542	-0-	2620	3	Y	-0-		-0-
11		2610 X	2495	-0-	-115	-0-	2495	3	Y	-0-		-0-
12		2635 X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3	Y	-0-		-0-
01		2635 X	2497	-0-	-138	-0-	2496	3	Y	1	1 1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445						
HENNDERSON				WELL #: 6	RRCID -> 176164	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 12760	PERF.12170	- 12479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		614 N	614	-0-	-0-	614 3				-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	573 3				-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	615 3				-0-
11		600 N	578	-0-	-22	578 3				-0-
12		589 N	488	-0-	-101	488 3				-0-
01		620 N	524	-0-	-96	524 3				-0-

HENNDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 176166	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12383	- 12680	
08		2232 N	1546	-0-	-686	1546 3				-0-
09		1470 N	1462	-0-	-8	1462 3				-0-
10		1519 N	1487	-0-	-32	1487 3				-0-
11		1500 N	1261	-0-	-239	1261 3				-0-
12		1523 N	1523	-0-	-0-	1523 3				-0-
01		1488 N	1457	-0-	-31	1457 3				-0-

WHITTINGTON				WELL #: 4	RRCID -> 176280	COMPL. DATE 12/16/1999	TOTAL DEPTH 13320	PERF.12609	- 12967	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

EUBANKS TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 176283	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12097	- 12358	
08		4898 X	4341	-0-	-557	4341 3				-0-
09		4740 X	4141	-0-	-599	4141 3				-0-
10		4898 X	4126	-0-	-772	4126 3				-0-
11		4590 X	4096	-0-	-494	4096 3				-0-
12		4433 X	4432	-0-	-1	4432 3				-0-
01		4340 X	4168	-0-	-172	4166 3	2 9	Y	2 1	-0-

MOORE, J. H.				WELL #: 4	RRCID -> 176351	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12094	- 12238	
08		155 N	48	-0-	-107	48 3				-0-
09		150 N	12	-0-	-138	12 3				-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	96 3				-0-
11		60 N	9	-0-	-51	9 3				-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	79 3				-0-
*01		306 N	306	-0-	-0-	306 3				-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 7	RRCID -> 176708	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH 12630	PERF.12080	- 12446	
08		2635 N	2562	-0-	-73	2562 3				-0-
09		2573 N	2573	-0-	-0-	2573 3				-0-
10		2723 N	2723	-0-	-0-	2723 3				-0-
11		2572 N	2572	-0-	-0-	2572 3				-0-
12		2669 N	2669	-0-	-0-	2669 3				-0-
01		2697 N	2683	-0-	-14	2682 3	1 9	Y	1 1	-0-

MOORE, ALMA				WELL #: 8	RRCID -> 176814	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 12430	PERF.11933	- 12258	
08		744 N	656	-0-	-88	656 3				-0-
09		600 N	585	-0-	-15	585 3				-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	705 3				-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	640 3				-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	672 3				-0-
01		713 N	645	-0-	-68	645 3				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1705 N	1651	-0-	-54	-0-		1651	3			-0-
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610	3			-0-
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643	3			-0-
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	3			-0-
12		1674 N	1661	-0-	-13	-0-		1661	3			-0-
*01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1664	3			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3			-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	3			-0-
*01		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866												
08		1953 N	1917	-0-	-36	-0-		1917	3			-0-
09		1800 N	1767	-0-	-33	-0-		1767	3			-0-
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		2286	3			-0-
11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		2131	3			-0-
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		2065	3			-0-
*01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114	3			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260												
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	3			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3			-0-
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	3			-0-
11		3000 N	4259	-0-	1259	1259		4259	3			-0-
12		3100 N	2078	-0-	-1022	237		2078	3			-0-
*01		1399 N	1162	-0-	-237	-0-		1162	3			-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012												
08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-		2847	3			-0-
09		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-		2724	3			-0-
10		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-		2802	3			-0-
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-		2705	3			-0-
12		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		2684	3			-0-
*01		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		2678	3	1	9	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207												
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046	3			-0-
09		780 N	572	-0-	-208	-0-		572	3			-0-
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-		940	3			-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	3			-0-
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	3			-0-
01		806 N	513	-0-	-293	-0-		513	3			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		5332 X	5012	-0-	-320	-0-	5012	3			Y	-0-
09		5160 X	4121	-0-	-1039	-0-	4121	3			Y	-0-
10		5332 X	4710	-0-	-622	-0-	4710	3			Y	-0-
11		5160 X	4884	-0-	-276	-0-	4884	3			Y	-0-
12		5332 X	5146	-0-	-186	-0-	5146	3			Y	-0-
*01		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5610	3	3	9	Y	3

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218												
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-
11		270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-
*01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289												
08		1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1535	3			Y	-0-
09		1560 N	1343	-0-	-217	-0-	1343	3			Y	-0-
10		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			Y	-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-
*01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488												
08		3100 N	3327	-0-	227	227	3327	3			Y	-0-
09		3313 X	3086	-0-	-227	-0-	3086	3			Y	-0-
10		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-
11		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-
12		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-
*01		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	3	1	9	Y	1

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426												
08		2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3			Y	-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-
10		2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2277	3			Y	-0-
11		2250 N	2190	-0-	-60	-0-	2190	3			Y	-0-
12		2294 N	2251	-0-	-43	-0-	2251	3			Y	-0-
01		2263 N	2185	-0-	-78	-0-	2185	3			Y	-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598												
08		3100 X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			Y	-0-
09		3000 X	2683	-0-	-317	-0-	2683	3			Y	-0-
10		3100 X	2324	-0-	-776	-0-	2324	3			Y	-0-
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-
12		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			Y	-0-
*01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3176	3	1	9	Y	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000										TOTAL DEPTH	12574	PERF.12308	- 12412		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000										TOTAL DEPTH	12385	PERF.11927	- 12236		
08	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	2783	3		Y	-0-				-0-
09	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	2686	3		Y	-0-				-0-
10	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	2790	3		Y	-0-				-0-
11	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3		Y	-0-				-0-
12	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	3		Y	-0-				-0-
01	2790	N	2019	-0-	-771	-0-	2019	3		Y	-0-				-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000										TOTAL DEPTH	12710	PERF.12246	- 12542		
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-				-0-
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		Y	-0-				-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		Y	-0-				-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		Y	-0-				-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		Y	-0-				-0-
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		Y	-0-				-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000										TOTAL DEPTH	12750	PERF.12014	- 12380		
08	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	3		Y	-0-				-0-
09	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	3		Y	-0-				-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3		Y	-0-				-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		Y	-0-				-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		Y	-0-				-0-
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y	-0-				-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000										TOTAL DEPTH	12850	PERF.12394	- 12525		
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		Y	-0-				-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-				-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		Y	-0-				-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		Y	-0-				-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		Y	-0-				-0-
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-				-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001										TOTAL DEPTH	12870	PERF.12396	- 12686		
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3		Y	-0-				-0-
09	810	N	551	-0-	-259	-0-	551	3		Y	-0-				-0-
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3		Y	-0-				-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3		Y	-0-				-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3		Y	-0-				-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3		Y	-0-				-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001										TOTAL DEPTH	12625	PERF.12350	- 12450		
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-				1
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-				1
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-				1
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-				1
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3		N	-0-				1
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3		N	-0-				1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MOORE, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	182640	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11738 - 11954	
M	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	EOM BALANCE
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-

MOORE, ALMA		WELL #:		15	RRCID ->	183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12136 - 12374	
08	1457 N	918	-0-	-539	-0-	918	3		Y	-0-		-0-
09	1320 N	887	-0-	-433	-0-	887	3		Y	-0-		-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-		-0-
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	812	3		Y	-0-		-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-		-0-
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		13	RRCID ->	183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12175 - 12437	
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		Y	-0-		-0-
09	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	1837	3		Y	-0-		-0-
10	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3		Y	-0-		-0-
11	1950 N	1874	-0-	-76	-0-	1874	3		Y	-0-		-0-
12	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1867	3		Y	-0-		-0-
*01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-		-0-

LEDBETTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11822 - 12012	
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		Y	-0-		-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		Y	-0-		-0-
10	1116 N	790	-0-	-326	-0-	790	3		Y	-0-		-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-		-0-
12	992 N	535	-0-	-457	-0-	535	3		Y	-0-		-0-
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11987 - 12333	
08	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1535	3		Y	-0-		-0-
09	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3		Y	-0-		-0-
10	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3		Y	-0-		-0-
11	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3		Y	-0-		-0-
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		Y	-0-		-0-
*01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12030 - 12250	
08	5022 X	4874	-0-	-148	-0-	4874	3		Y	-0-		-0-
09	4860 X	4762	-0-	-98	-0-	4762	3		Y	-0-		-0-
10	4991 X	4986	-0-	-5	-0-	4986	3		Y	-0-		-0-
11	4770 X	1005	-0-	-3765	-0-	1005	3		Y	-0-		-0-
12	4929 X	337	-0-	-4592	-0-	337	3		Y	-0-		-0-
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-		-0-

UTLEY #1		WELL #:		5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12306 - 12458	
08	837 N	679	-0-	-158	-0-	679	3		N	-0-		1
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	649	3		N	-0-		1
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-		1
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3		N	-0-		1
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3		N	-0-		1
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3		N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001										TOTAL DEPTH	12950	PERF.12462	- 12786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3			Y	-0-			-0-
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3			Y	-0-			-0-
10		2046 N	1220	-0-	-826	-0-	1220 3			Y	-0-			-0-
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3			Y	-0-			-0-
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3			Y	-0-			-0-
*01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3			Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001										TOTAL DEPTH	12430	PERF.11857	- 12249	
08		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3			Y	-0-			-0-
09		2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2022 3			Y	-0-			-0-
10		2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2065 3			Y	-0-			-0-
11		2040 N	1998	-0-	-42	-0-	1998 3			Y	-0-			-0-
12		2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1916 3			Y	-0-			-0-
01		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999 3			Y	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008										TOTAL DEPTH	12525	PERF.11941	- 12071	
08		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 3			N	-0-			1
09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3			N	-0-			1
10		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 3			N	-0-			1
11		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3			N	-0-			1
12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3			N	-0-			1
01		3069 X	2938	-0-	-131	-0-	2936 3	2 9	N	2	2 1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	12610	PERF.12015	- 12109	
08		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3			N	-0-			1
09		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3			N	-0-			1
10		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3			N	-0-			1
11		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3			N	-0-			1
12		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3			N	-0-			1
*01		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3033 3	2 9	N	2	2 1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH	12315	PERF.11848	- 12125	
08		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3			Y	-0-			-0-
09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3			Y	-0-			-0-
10		2449 N	2419	-0-	-30	-0-	2419 3			Y	-0-			-0-
11		2370 N	2072	-0-	-298	-0-	2072 3			Y	-0-			-0-
12		2449 N	1960	-0-	-489	-0-	1960 3			Y	-0-			-0-
01		2418 N	1767	-0-	-651	-0-	1767 3			Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001										TOTAL DEPTH	12368	PERF.12086	- 12164	
08		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 3			Y	-0-			-0-
09		3420 X	3218	-0-	-202	-0-	3218 3			Y	-0-			-0-
10		3534 X	3416	-0-	-118	-0-	3416 3			Y	-0-			-0-
11		3420 X	3273	-0-	-147	-0-	3273 3			Y	-0-			-0-
12		3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3288 3			Y	-0-			-0-
01		3534 X	3246	-0-	-288	-0-	3245 3	1 9	Y	1	1 1			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001										TOTAL DEPTH	12475	PERF.12124	- 12258	
08		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 3			Y	-0-			-0-
09		4260 X	4196	-0-	-64	-0-	4196 3			Y	-0-			-0-
10		4402 X	4110	-0-	-292	-0-	4110 3			Y	-0-			-0-
11		4260 X	3971	-0-	-289	-0-	3971 3			Y	-0-			-0-
12		4402 X	3984	-0-	-418	-0-	3984 3			Y	-0-			-0-
01		4402 X	4168	-0-	-234	-0-	4166 3	2 9	Y	2	2 1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251															
08	1674 N	1039	-0-	-635	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-			-0-
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-			-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-			-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-			-0-
12	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-			-0-
01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926															
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			22
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			22
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-			22
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-			22
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			22
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386															
08	2511 N	1936	-0-	-575	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-			-0-
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-			-0-
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-			-0-
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-			-0-
12	2511 N	2096	-0-	-415	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-			-0-
01	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	-0-	2381	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206															
08	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-			-0-
09	1140 N	781	-0-	-359	-0-	-0-	781	3			Y	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-			-0-
11	1440 N	1090	-0-	-350	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-			-0-
12	806 N	166	-0-	-640	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3		Y	-0-		-0-
09		1320 N	1207	-0-	-113	-0-	-0-	1207	3		Y	-0-		-0-
10		1395 N	1082	-0-	-313	-0-	-0-	1082	3		Y	-0-		-0-
11		1290 N	843	-0-	-447	-0-	-0-	843	3		Y	-0-		-0-
12		1240 N	1091	-0-	-149	-0-	-0-	1091	3		Y	-0-		-0-
01		1085 N	867	-0-	-218	-0-	-0-	867	3		Y	-0-		-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729														
08		1147 N	859	-0-	-288	-0-	-0-	859	3		Y	-0-		-0-
09		990 N	856	-0-	-134	-0-	-0-	856	3		Y	-0-		-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-		-0-
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-		-0-
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3		Y	-0-		-0-
01		930 N	912	-0-	-18	-0-	-0-	912	3		Y	-0-		-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410														
08		1519 N	1394	-0-	-125	-0-	-0-	1394	3		Y	-0-		-0-
09		1710 N	1062	-0-	-648	-0-	-0-	1062	3		Y	-0-		-0-
10		1767 N	1223	-0-	-544	-0-	-0-	1223	3		Y	-0-		-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-		-0-
12		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	3		Y	-0-		-0-
*01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	3		Y	-0-		-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621														
08		124 N	46	-0-	-78	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781														
08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	3		Y	-0-		-0-
09		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	3		Y	-0-		-0-
10		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	3		Y	-0-		-0-
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2473	3		Y	-0-		-0-
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	3		Y	-0-		-0-
*01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657														
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	3		Y	-0-		-0-
09		1320 N	1318	-0-	-2	-0-	-0-	1318	3		Y	-0-		-0-
10		1364 N	1140	-0-	-224	-0-	-0-	1140	3		Y	-0-		-0-
11		1320 N	1303	-0-	-17	-0-	-0-	1303	3		Y	-0-		-0-
12		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	-0-	1336	3		Y	-0-		-0-
*01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766														
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3		Y	-0-		-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	3		Y	-0-		-0-
01		186 N	58	-0-	-128	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400												

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

08		1333 N	791	-0-	-542	-0-		791 3			N	1
09		1290 N	69	-0-	-1221	-0-		69 3			N	1
10		1116 N	11	-0-	-1105	-0-		11 3			N	1
11		780 N	2	-0-	-778	-0-		2 3			N	1
12		62 N	1	-0-	-61	-0-		1 3			N	1
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425												

08		1984 N	1936	-0-	-48	-0-		1936 3			N	1
09		1950 N	1844	-0-	-106	-0-		1844 3			N	1
10		1984 N	1885	-0-	-99	-0-		1885 3			N	1
11		1860 N	1323	-0-	-537	-0-		1323 3			N	1
12		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2126 3			N	1
*01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1906 3	1 9		N	1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056												

08		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943 3			N	1
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-		933 3			N	1
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-		963 3			N	1
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 3			N	1
12		961 N	936	-0-	-25	-0-		936 3			N	1
*01		964 N	964	-0-	-0-	-0-		964 3			N	1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346												

08		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		3894 3			N	1
09		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-		3718 3			N	1
10		3844 X	3669	-0-	-175	-0-		3669 3			N	1
11		3780 X	3527	-0-	-253	-0-		3527 3			N	1
12		3906 X	3544	-0-	-362	-0-		3544 3			N	1
01		3906 X	3376	-0-	-530	-0-		3374 3	2 9		N	1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430												

08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2040 3			N	1
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-		2499 3			N	1
10		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		2682 3			N	1
11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-		2540 3			N	1
12		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		2651 3			N	1
*01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-		2634 3	2 9		N	1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996												

08		4650 X	4563	-0-	-87	-0-		4563 3			N	1
09		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		4421 3	1 9		N	1
10		4495 X	3416	-0-	-1079	-0-		3416 3			N	1
11		4410 X	3833	-0-	-577	-0-		3833 3			N	1
12		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-		4739 3	1 9		N	1
01		4557 X	2351	-0-	-2206	-0-		2349 3	2 9		N	1

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440												

08		2387 N	2301	-0-	-86	-0-		2301 3			N	1
09		2400 N	2265	-0-	-135	-0-		2265 3			N	1
10		1922 N	1702	-0-	-220	-0-		1702 3			N	1
11		2220 N	1514	-0-	-706	-0-		1514 3			N	1
12		2356 N	1932	-0-	-424	-0-		1932 3			N	1
*01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		2063 3	1 9		N	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-				1
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-				1
10		2201 N	1638	-0-	-563	-0-	1638	3			N	-0-				1
11		1920 N	1848	-0-	-72	-0-	1848	3			N	-0-				1
12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-				1
*01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	N	1	1	1		1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274																
08		1581 N	1186	-0-	-395	-0-	1186	3			Y	-0-				-0-
09		1320 N	1223	-0-	-97	-0-	1223	3			Y	-0-				-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-				-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-				-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-				-0-
01		1519 N	1211	-0-	-308	-0-	1211	3			Y	-0-				-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500																
08		1364 N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-				1
09		1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1142	3			N	-0-				1
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-				1
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-				1
12		1178 N	866	-0-	-312	-0-	866	3			N	-0-				1
01		1953 N	1585	-0-	-368	-0-	1584	3	1	9	N	1	1	1		1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393																
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-				-0-
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-				-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-				-0-
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-				-0-
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-				-0-
*01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-				-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064																
08		961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-				1
09		1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-				1
10		1116 N	894	-0-	-222	-0-	894	3			N	-0-				1
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-				1
12		3100 N	4087	-0-	987	987	4087	3			N	-0-				1
*01		3100 N	3080	-0-	-20	967	3078	3	2	9	N	2	2	1		1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881																
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-				-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-				-0-
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-				-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-				-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-				-0-
*01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-				-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514																
08		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-				-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-				-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-				-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-				-0-
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-				-0-
*01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		3410 X	2835	-0-	-575	-0-	2835 3			N	-0-	1
09		3480 X	1879	-0-	-1601	-0-	1879 3			N	-0-	1
10		3596 X	1370	-0-	-2226	-0-	1370 3			N	-0-	1
11		3480 X	1808	-0-	-1672	-0-	1808 3			N	-0-	1
12		3503 X	1733	-0-	-1770	-0-	1733 3			N	-0-	1
01		2821 X	1699	-0-	-1122	-0-	1698 3	1 9		N	1	1 1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348												
08		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505 3			N	-0-	1
09		1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471 3			N	-0-	1
10		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527 3			N	-0-	1
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3			N	-0-	1
12		1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384 3			N	-0-	1
01		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475 3			N	-0-	1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988												
08		372 N	258	-0-	-114	-0-	258 3			N	-0-	1
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-	1
10		372 N	299	-0-	-73	-0-	299 3			N	-0-	1
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3			N	-0-	1
12		558 N	209	-0-	-349	-0-	209 3			N	-0-	1
01		310 N	211	-0-	-99	-0-	211 3			N	-0-	1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288												
08		3751 X	3646	-0-	-105	-0-	3646 3			Y	-0-	-0-
09		3660 X	3413	-0-	-247	-0-	3413 3			Y	-0-	-0-
10		3782 X	3619	-0-	-163	-0-	3619 3			Y	-0-	-0-
11		3660 X	3421	-0-	-239	-0-	3421 3			Y	-0-	-0-
12		3658 X	3583	-0-	-75	-0-	3583 3			Y	-0-	-0-
01		3658 X	3493	-0-	-165	-0-	3491 3	2 9		Y	2	2 1

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381												
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			Y	-0-	-0-
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3			Y	-0-	-0-
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3			Y	-0-	-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			Y	-0-	-0-
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3			Y	-0-	-0-
*01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3			Y	-0-	-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440												
08		3472 X	3377	-0-	-95	-0-	3377 3			N	-0-	1
09		3450 X	3001	-0-	-449	-0-	3001 3			N	-0-	1
10		3565 X	3224	-0-	-341	-0-	3224 3			N	-0-	1
11		3450 X	2797	-0-	-653	-0-	2797 3			N	-0-	1
12		3379 X	2895	-0-	-484	-0-	2895 3			N	-0-	1
01		3379 X	2902	-0-	-477	-0-	2900 3	2 9		N	2	2 1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		899 N	823	-0-	-76	-0-		823 3		N	-0-	1
09		780 N	775	-0-	-5	-0-		775 3		N	-0-	1
10		992 N	829	-0-	-163	-0-		829 3		N	-0-	1
11		810 N	732	-0-	-78	-0-		732 3		N	-0-	1
12		806 N	712	-0-	-94	-0-		712 3		N	-0-	1
01		837 N	713	-0-	-124	-0-		713 3		N	-0-	1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591												
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-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533												
08		2449 N	2341	-0-	-108	-0-		2341 3		Y	-0-	-0-
09		2310 N	2252	-0-	-58	-0-		2252 3		Y	-0-	-0-
10		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		2448 3		Y	-0-	-0-
11		2280 N	667	-0-	-1613	-0-		667 3		Y	-0-	-0-
12		2325 N	1264	-0-	-1061	-0-		1264 3		Y	-0-	-0-
01		2449 N	1031	-0-	-1418	-0-		1031 3		Y	-0-	-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832												
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3		Y	-0-	-0-
09		330 N	323	-0-	-7	-0-		323 3		Y	-0-	-0-
10		341 N	329	-0-	-12	-0-		329 3		Y	-0-	-0-
11		330 N	322	-0-	-8	-0-		322 3		Y	-0-	-0-
12		341 N	323	-0-	-18	-0-		323 3		Y	-0-	-0-
01		341 N	324	-0-	-17	-0-		324 3		Y	-0-	-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538												
08		3379 X	3218	-0-	-161	-0-		3218 3		Y	-0-	-0-
09		3270 X	3201	-0-	-69	-0-		3201 3		Y	-0-	-0-
10		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		3515 3		Y	-0-	-0-
11		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-		3370 3		Y	-0-	-0-
12		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		3451 3		Y	-0-	-0-
*01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-		3435 3	2 9	Y	2	2 1 -0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826												
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499 3		Y	-0-	-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 3		Y	-0-	-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 3		Y	-0-	-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3		Y	-0-	-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707 3		Y	-0-	-0-
*01		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 3		Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242												
08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2351 3		Y	-0-	-0-
09		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1984 3		Y	-0-	-0-
10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2277 3		Y	-0-	-0-
11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		2327 3		Y	-0-	-0-
12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		2344 3		Y	-0-	-0-
*01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2234 3	1 9	Y	1	1 1 -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			Y	-0-
09		2130 N	1997	-0-	-133	-0-	1997	3			Y	-0-
10		2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			Y	-0-
11		2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948	3			Y	-0-
12		2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1995	3			Y	-0-
*01		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	9	Y	-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402												
08		4402 X	3961	-0-	-441	-0-	3961	3			N	-0-
09		3960 X	3758	-0-	-202	-0-	3758	3			N	-0-
10		4030 X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-
11		3900 X	3621	-0-	-279	-0-	3621	3			N	-0-
12		3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739	3			N	-0-
01		3968 X	3693	-0-	-275	-0-	3691	3	2	9	N	-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540												
08		1953 N	1881	-0-	-72	-0-	1881	3			Y	-0-
09		1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1638	3			Y	-0-
10		1798 N	1593	-0-	-205	-0-	1593	3			Y	-0-
11		1830 N	1693	-0-	-137	-0-	1693	3			Y	-0-
12		1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			Y	-0-
*01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440												
08		2666 N	1872	-0-	-794	-0-	1872	3			N	-0-
09		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-
10		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-
11		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-
12		2852 N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-
01		2728 N	2623	-0-	-105	-0-	2621	3	2	9	N	-0-

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547												
08		2294 N	711	-0-	-1583	-0-	711	3			Y	-0-
09		1530 N	762	-0-	-768	-0-	762	3			Y	-0-
10		899 N	703	-0-	-196	-0-	703	3			Y	-0-
11		690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3			Y	-0-
12		775 N	694	-0-	-81	-0-	694	3			Y	-0-
*01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892												
08		2976 X	1633	-0-	-1343	-0-	1633	3			N	-0-
09		2880 X	1485	-0-	-1395	-0-	1485	3			N	-0-
10		2976 X	1245	-0-	-1731	-0-	1245	3			N	-0-
11		1590 X	1191	-0-	-399	-0-	1191	3			N	-0-
12		1643 X	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			N	-0-
01		1643 X	893	-0-	-750	-0-	893	3			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-				1
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-				1
10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-				1
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-				1
12		3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2904	3			N	-0-				1
01		3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2980	3	2	9	N	2	2	1		1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528																
08		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-				1
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-				1
10		2170 N	2048	-0-	-122	-0-	2048	3			N	-0-				1
11		2760 N	2058	-0-	-702	-0-	2058	3			N	-0-				1
12		2325 N	2041	-0-	-284	-0-	2041	3			N	-0-				1
01		2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1960	3	1	9	N	1	1	1		1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695																
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-				-0-
09		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-				-0-
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-				-0-
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-				-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-				-0-
*01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-				-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648																
08		3658 X	3587	-0-	-71	-0-	3587	3			Y	-0-				-0-
09		3540 X	3449	-0-	-91	-0-	3449	3			Y	-0-				-0-
10		3627 X	3520	-0-	-107	-0-	3520	3			Y	-0-				-0-
11		3510 X	3323	-0-	-187	-0-	3323	3			Y	-0-				-0-
12		3596 X	3370	-0-	-226	-0-	3370	3			Y	-0-				-0-
01		3596 X	3510	-0-	-86	-0-	3508	3	2	9	Y	2	2	1		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843																
08		3255 X	3098	-0-	-157	-0-	3098	3			Y	-0-				-0-
09		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			Y	-0-				-0-
10		3255 X	3054	-0-	-201	-0-	3054	3			Y	-0-				-0-
11		3150 X	2792	-0-	-358	-0-	2792	3			Y	-0-				-0-
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-				-0-
*01		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4325	3	2	9	Y	2	2	1		-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680																
08		2635 N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3			Y	-0-				-0-
09		2520 N	2472	-0-	-48	-0-	2472	3			Y	-0-				-0-
10		2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548	3			Y	-0-				-0-
11		2520 N	2417	-0-	-103	-0-	2417	3			Y	-0-				-0-
12		2542 N	2044	-0-	-498	-0-	2044	3			Y	-0-				-0-
01		2542 N	1844	-0-	-698	-0-	1844	3			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-
09		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-
10		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-
11		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-
12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-
*01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	3	1	9	Y	-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476												
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	1
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	1
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	1
11		750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	1
12		899 N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	1
01		899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570												
08		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	1
09		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	1
10		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	1
11		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	1
12		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	1
*01		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2384	3	2	9	N	1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737												
08		2325 N	2252	-0-	-73	-0-	2252	3			Y	-0-
09		2280 N	2244	-0-	-36	-0-	2244	3			Y	-0-
10		2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			Y	-0-
11		2190 N	1976	-0-	-214	-0-	1976	3			Y	-0-
12		2325 N	2025	-0-	-300	-0-	2025	3			Y	-0-
01		2325 N	2057	-0-	-268	-0-	2057	3			Y	-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144												
08		651 N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	1
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	1
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	1
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	1
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	1
*01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544												
08		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	1
09		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	3	1	9	N	1
10		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	3	1	9	N	1
11		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	1
12		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	1
*01		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	3	3	9	N	1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068												
08		3665 X	3074	-0-	-591	-0-	3074	3			N	1
09		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	1
10		2852 X	2844	-0-	-8	-0-	2844	3			N	1
11		2760 X	2660	-0-	-100	-0-	2660	3			N	1
12		2852 X	2770	-0-	-82	-0-	2770	3			N	1
01		2852 X	2173	-0-	-679	-0-	2173	3			N	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3			N	-0-	1
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3			N	-0-	1
10		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3			N	-0-	1
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3			N	-0-	1
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			N	-0-	1
*01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2027 3	1 9		N	1	1 1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478												
08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3			N	-0-	1
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-	1
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3			N	-0-	1
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3			N	-0-	1
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3			N	-0-	1
*01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504 3	2 9		N	2	2 1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610												
08		5549 X	5314	-0-	-235	-0-	5314 3			N	-0-	2
09		5370 X	5105	-0-	-265	-0-	5104 3	1 9		N	1	1 1
10		5549 X	5247	-0-	-302	-0-	5246 3	1 9		N	1	1 1
11		5370 X	5010	-0-	-360	-0-	5010 3			N	-0-	2
12		5425 X	5144	-0-	-281	-0-	5143 3	1 9		N	1	1 1
01		5301 X	5123	-0-	-178	-0-	5120 3	3 9		N	3	3 1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522												
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-	1
09		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3			N	-0-	1
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-	1
11		540 N	424	-0-	-116	-0-	424 3			N	-0-	1
12		403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3			N	-0-	1
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3			N	-0-	1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132												
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			N	-0-	1
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3			N	-0-	1
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3			N	-0-	1
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3			N	-0-	1
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3			N	-0-	1
*01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-	1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200												
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3			N	-0-	1
09		2250 N	1470	-0-	-780	-0-	1470 3			N	-0-	1
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3			N	-0-	1
11		2250 N	1989	-0-	-261	-0-	1989 3			N	-0-	1
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3			N	-0-	1
01		2325 N	2074	-0-	-251	-0-	2073 3	1 9		N	1	1 1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
UTLEY #1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006										TOTAL DEPTH	12689	PERF.12420	- 12520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006										TOTAL DEPTH	12614	PERF.12440	- 12560		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH	12694	PERF.12132	- 12588		
08	5518 X	4926	-0-	-592	-0-	4926	3			Y	-0-				-0-
09	5340 X	4207	-0-	-1133	-0-	4207	3			Y	-0-				-0-
10	5518 X	4152	-0-	-1366	-0-	4152	3			Y	-0-				-0-
11	5280 X	4396	-0-	-884	-0-	4396	3			Y	-0-				-0-
12	4929 X	4042	-0-	-887	-0-	4042	3			Y	-0-				-0-
*01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5043	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007										TOTAL DEPTH	13150	PERF.12652	- 12930		
08	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3			Y	-0-				-0-
09	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			Y	-0-				-0-
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-				-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-				-0-
12	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			Y	-0-				-0-
01	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			Y	-0-				-0-
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007										TOTAL DEPTH	12655	PERF.11966	- 12010		
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				1
09	1020 N	865	-0-	-155	-0-	865	3			N	-0-				1
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	3			N	-0-				1
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-				1
12	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-				1
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				1
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH	12670	PERF.12343	- 12399		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3224 X	3137	-0-	-87	-0-	506	1	2618	2	N	12				202
09	3120 X	2347	-0-	-773	-0-	477	1	1857	2	N	12	175	1		39
10	3224 X	1663	-0-	-1561	-0-	542	1	1103	2	N	16				55
11	3120 X	1689	-0-	-1431	-0-	468	1	1202	2	N	17				72
12	3224 X	2302	-0-	-922	-0-	515	1	1770	2	N	15				87
01	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	629	1	2481	2	N	13				100

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

08	1116 N	919	-0-	-197	-0-	149	1	770	2	N	-0-				21
09	1020 N	758	-0-	-262	-0-	155	1	603	2	N	-0-				21
10	992 N	454	-0-	-538	-0-	150	1	304	2	N	-0-				21
11	900 N	651	-0-	-249	-0-	182	1	469	2	N	-0-				21
12	775 N	706	-0-	-69	-0-	159	1	547	2	N	-0-				21
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	151	1	597	2	N	-0-				21

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

08	837 N	783	-0-	-54	-0-	127	1	656	2	N	-0-				28
09	780 N	609	-0-	-171	-0-	124	1	485	2	N	-0-				28
10	775 N	271	-0-	-504	-0-	89	1	182	2	N	-0-				28
11	750 N	379	-0-	-371	-0-	106	1	273	2	N	-0-				28
12	620 N	472	-0-	-148	-0-	106	1	366	2	N	-0-				28
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	1	1	6	2	N	-0-				28

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
*12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS		//CONT.//	88576 304 703350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063																	
08		2821 N	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					95
09		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					95
10		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					95
11		2700 N	2261	-0-	-439	-0-	2261	2			N	-0-					95
12		2883 N	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			N	-0-					95
01		2511 N	2033	-0-	-478	-0-	2033	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446																	
08		527 N	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01		682 N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314 IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369																	
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					-0-
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634																	
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440																	
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
*01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748																	
08		2914 X	2643	-0-	-271	-0-	129	1	2514	2	Y	-0-					-0-
09		2820 X	2533	-0-	-287	-0-	124	1	2409	2	Y	-0-					-0-
10		2790 X	2601	-0-	-189	-0-	130	1	2471	2	Y	-0-					-0-
11		2610 X	2241	-0-	-369	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
12		2697 X	2467	-0-	-230	-0-	122	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01		2635 X	2476	-0-	-159	-0-	131	1	2345	2	Y	-0-					-0-

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
 STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-		2
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-		2
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-		2
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-		2
12	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	51	1	973	2	Y	-0-		2
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-		2

 IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-		-0-
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	243	1	2132	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	25	-0-	-215	-0-	3	1	22	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-

 IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

08	744 N	700	-0-	-44	-0-	72	1	628	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	73	1	599	2	Y	-0-		-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	70	1	616	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	76	1	602	2	Y	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	-0-		-0-
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	637	2	Y	-0-		-0-

 HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

08	3255 X	2442	-0-	-813	-0-	250	1	2192	2	Y	-0-		23
09	3150 X	3014	-0-	-136	-0-	327	1	2687	2	Y	-0-		23
10	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	258	1	2258	2	Y	-0-		23
11	2700 X	2143	-0-	-557	-0-	241	1	1902	2	Y	-0-		23
12	3100 X	1487	-0-	-1613	-0-	168	1	1319	2	Y	-0-		23
01	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	219	1	2108	2	Y	-0-		23

 IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

08	2945 X	2565	-0-	-380	-0-	263	1	2302	2	Y	-0-		-0-
09	2850 X	2382	-0-	-468	-0-	258	1	2124	2	Y	-0-		-0-
10	2697 X	2589	-0-	-108	-0-	265	1	2324	2	Y	-0-		-0-
11	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	290	1	2282	2	Y	-0-		-0-
12	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	304	1	2392	2	Y	-0-		-0-
01	2604 X	2535	-0-	-69	-0-	239	1	2296	2	Y	-0-		-0-

 PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

08	1984 N	1609	-0-	-375	-0-	165	1	1442	2	Y	2		12
09	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	162	1	1331	2	Y	-0-		12
10	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	154	1	1354	2	Y	-0-		12
11	1560 N	1417	-0-	-143	-0-	160	1	1257	2	Y	-0-		12
12	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	171	1	1345	2	Y	-0-		12
01	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	140	1	1352	2	Y	-0-		12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.// 714314											
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2914 X	2517	-0-	-397	-0-	-	258	1	2259	2	Y	-0-	-0-
09	2820 X	2292	-0-	-528	-0-	-	248	1	2044	2	Y	-0-	-0-
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-	255	1	2238	2	Y	-0-	-0-
11	2430 X	2190	-0-	-240	-0-	-	247	1	1943	2	Y	-0-	-0-
12	2511 X	2211	-0-	-300	-0-	-	249	1	1962	2	Y	-0-	-0-
*01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	-	243	1	2339	2	Y	-0-	-0-

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12097			
08	3968 X	1876	-0-	-2092	-0-	-	192	1	1684	2	Y	-0-	-0-
09	3840 X	1686	-0-	-2154	-0-	-	183	1	1503	2	Y	-0-	-0-
10	3968 X	1483	-0-	-2485	-0-	-	152	1	1331	2	Y	-0-	-0-
11	2490 X	1317	-0-	-1173	-0-	-	148	1	1169	2	Y	-0-	-0-
12	2573 X	1179	-0-	-1394	-0-	-	133	1	1046	2	Y	-0-	-0-
01	1891 X	616	-0-	-1275	-0-	-	58	1	558	2	Y	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663			
08	3162 X	2808	-0-	-354	-0-	-	137	1	2671	2	Y	-0-	20
09	2970 X	2625	-0-	-345	-0-	-	128	1	2497	2	Y	-0-	20
10	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	-	135	1	2569	2	Y	-0-	20
11	2820 X	2612	-0-	-208	-0-	-	126	1	2486	2	Y	-0-	20
12	2914 X	2662	-0-	-252	-0-	-	131	1	2531	2	Y	-0-	20
*01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-	154	1	2757	2	Y	-0-	20

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11592 - 12152			
08	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	-	237	1	2071	2	Y	22	51
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-	221	1	1817	2	Y	2	53
10	2294 N	2041	-0-	-253	-0-	-	209	1	1832	2	Y	-0-	53
11	2250 N	1637	-0-	-613	-0-	-	184	1	1453	2	Y	-0-	53
12	2108 N	970	-0-	-1138	-0-	-	109	1	861	2	Y	-0-	53
01	2046 N	1682	-0-	-364	-0-	-	158	1	1524	2	Y	-0-	53

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351			
08	2077 X	1890	-0-	-187	-0-	-	194	1	1696	2	Y	-0-	-0-
09	1980 X	1662	-0-	-318	-0-	-	180	1	1482	2	Y	-0-	-0-
10	2046 X	1912	-0-	-134	-0-	-	196	1	1716	2	Y	-0-	-0-
11	1890 X	1845	-0-	-45	-0-	-	208	1	1637	2	Y	-0-	-0-
12	1953 X	1929	-0-	-24	-0-	-	218	1	1711	2	Y	-0-	-0-
01	1922 X	1877	-0-	-45	-0-	-	177	1	1700	2	Y	-0-	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
WHITE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 159106		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11160 - 11350			
08	217 N	36	-0-	-181	-0-	-	36	2			N	-0-	104
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-	94	2			N	-0-	104
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-	139	2			N	-0-	104
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-	468	2			N	-0-	104
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-	211	2			N	-0-	104
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	-	118	2			N	-0-	104

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2749 N	2701	-0-	-48	-0-	92 1	2606 2	Y	3			16
						3 9						
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	76 1	2253 2	Y	6			22
						7 9						
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	97 1	2846 2	Y	4			26
						4 9						
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	61 1	1823 2	Y	12			38
						13 9						
12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	81 1	2519 2	Y	17	34 1		21
						19 9						
*01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	99 1	2892 2	Y	16			37
						18 9						

MCMICHAEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.11350 - 11370
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-			-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1918 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-

RAWLS				WELL #:	1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11450 - 12356
08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	189 1	8549 2	Y	68	107 1		67
						75 9						
09	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	183 1	8817 2	Y	76			143
						84 9						
10	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	179 1	9784 2	Y	62			205
						68 9						
11	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	167 1	8058 2	Y	1	1 8		205
						1 9						
12	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	227 1	10212 2	Y	41			246
						45 9						
01	7099 X	6805	-0-	-294	-0-	132 1	6625 2	Y	44	130 1		160
						48 9						

WILLIAMS, LORENE D.				WELL #:	1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11362 - 11382
08	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	183 1	8264 2	Y	65	96 1		64
						72 9						
09	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	172 1	8325 2	Y	72			136
						79 9						
10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	126 1	6927 2	Y	44			180
						48 9						
11	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	116 1	5598 2	Y	-0-			180
12	5518 X	2313	-0-	-3205	-0-	50 1	2253 2	Y	9			189
						10 9						
01	5518 X	4727	-0-	-791	-0-	92 1	4602 2	Y	30	101 1		118
						33 9						

IVY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11904 - 11999
08	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	84 1	1551 2	Y	-0-			2
09	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	92 1	1716 2	Y	-0-			2
10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	113 1	1903 2	Y	-0-			2
11	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	119 1	1993 2	Y	-0-			2
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	53 1	2413 2	Y	-0-			2
*01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	149 1	2299 2	Y	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	Y	2	7 1	2
						2	9						
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1038	2	Y	9		11
						10	9						
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	23	1	1250	2	Y	8		19
						9	9						
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	Y	3	3 8	19
						3	9						
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	859	2	Y	3		22
						3	9						
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	Y	6	12 1	16
						7	9						

YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350				
08	1085 N	514	-0-	-571	-0-	18	1	496	2	Y	-0-		27
09	1200 N	395	-0-	-805	-0-	14	1	381	2	Y	-0-		27
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	Y	1		28
						1	9						
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	607	2	Y	3	16 1	12
						3	9						
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	-0-		12
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	-0-		12

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
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-

HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984			TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230				
08	2170 N	1938	-0-	-232	-0-	53	1	1885	2	N	-0-		67
09	2070 N	1747	-0-	-323	-0-	49	1	1698	2	N	-0-		67
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	48	1	1967	2	N	-0-		67
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	59	1	1869	2	N	-0-		67
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	2	N	-0-		67
01	2015 N	1039	-0-	-976	-0-	18	1	1021	2	N	-0-		67

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124				
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	2	Y	10		66
						11	9						
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	99	1	2639	2	Y	-0-		66
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	2	Y	3		69
						3	9						
11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2232	2	Y	9	2 8	76
						10	9						
12	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	86	1	2028	2	Y	-0-		76
*01	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	55	1	1694	2	Y	11		87
						12	9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	3173 2		N	-0-		9
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		9
10	2790 X	1995	-0-	-795	-0-	-0-	1995 2		N	-0-		9
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	-0-	3238 2	1 9	N	1	1 8	9
12	2790 X	1775	-0-	-1015	-0-	-0-	1775 2		N	-0-		9
01	2790 X	1365	-0-	-1425	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		9

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		84
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156				
08	3100 N	3506	-0-	406	406	130 1	3376 2		N	-0-		67
09	3000 N	3455	-0-	455	861	128 1	3327 2		N	-0-		67
10	3100 N	3093	-0-	-7	854	105 1	2985 2		N	3		70
11	3226 X	2372	-0-	-854	-0-	76 1	2294 2		N	2	2 8	70
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	110 1	2838 2		N	-0-		70
01	2945 X	2611	-0-	-334	-0-	71 1	2540 2		N	-0-		70

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392				
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-		8
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2			Y	-0-		8
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			Y	-0-		8
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			Y	-0-		8
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2			Y	-0-		8
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		8

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750				
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118 2			Y	-0-		58
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			Y	-0-		58
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			Y	-0-		58
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			Y	-0-		58
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			Y	-0-		58
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			Y	-0-		58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395				
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2			N	-0-		-0-
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			N	-0-		-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-		-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2			N	-0-		-0-
12	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1731 2			N	-0-		-0-
*01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
YORK, B. P.		WELL #:		2	RRCID ->	165828	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12007 - 12328	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	54	1	1468	2	Y	-0-		19
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	63	1	1750	2	Y	-0-		19
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	54	1	1834	2	Y	2		21
11	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	38	1	1185	2	Y	-0-	12 1	9
12	1395 N	808	-0-	-587	-0-	17	1	791	2	Y	-0-		9
01	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	42	1	1195	2	Y	-0-		9
YORK, B. P.		WELL #:		3	RRCID ->	171088	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11070 - 12344	
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	2	2 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	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	
08	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	44	1	1258	2	Y	2		6
09	1290 N	406	-0-	-884	-0-	13	1	392	2	Y	1		7
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1844	2	Y	2		9
11	3000 N	4055	-0-	1055	1055	130	1	3858	2	Y	61	30 8	40
12	3100 N	4444	-0-	1344	2399	137	1	4268	2	Y	35	36 1	39
*01	3100 N	4178	-0-	1078	3477	138	1	4009	2	Y	28		67
YORK, B. P.		WELL #:		5	RRCID ->	179044	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11970 - 12310	
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	76	1	2066	2	Y	-0-		28
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	87	1	2423	2	Y	-0-		28
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	60	1	2038	2	Y	2		30
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	66	1	2040	2	Y	1	17 1	14
12	2325 N	1677	-0-	-648	-0-	36	1	1641	2	Y	-0-		14
01	2108 N	1737	-0-	-371	-0-	59	1	1678	2	Y	-0-		14
YORK, B. P.		WELL #:		4	RRCID ->	180068	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	12421	PERF.	12150 - 12160	
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	176	1	4993	2	Y	6	31
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	140	1	4162	2	Y	10	41
10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	141	1	4144	2	Y	5	46
11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	140	1	4158	2	Y	-0-	46
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	94	1	2910	2	Y	-0-	4
*01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	Y	-0-	4

YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316			
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2212	2	Y	-0-	29
09	2130 N	1053	-0-	-1077	-0-	36	1	1017	2	Y	-0-	29
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2356	2	Y	2	31
11	3000 N	3367	-0-	367	367	105	1	3261	2	Y	1	14
12	2057 N	1690	-0-	-367	-0-	36	1	1654	2	Y	-0-	14
*01	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	103	1	2956	2	Y	-0-	14

BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024			
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	101	1	2860	2	Y	4	19
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	98	1	2915	2	Y	7	26
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	110	1	3249	2	Y	4	30
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	103	1	3059	2	Y	-0-	30
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	Y	-0-	3
*01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	98	1	2838	2	Y	-0-	3

BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064			
08	3100 N	4466	-0-	1366	1366	152	1	4308	2	Y	5	11
09	3000 N	4731	-0-	1731	3097	154	1	4565	2	Y	11	22
10	3100 N	4898	-0-	1798	4895	160	1	4730	2	Y	7	29
11	8555 X	3660	-0-	-4895	-0-	119	1	3541	2	Y	-0-	29
12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	102	1	3177	2	Y	-0-	3
*01	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	89	1	2573	2	Y	-0-	3

YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340			
08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	92	1	2511	2	Y	-0-	29
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	64	1	1779	2	Y	-0-	29
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	57	1	1924	2	Y	2	31
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	82	1	2541	2	Y	1	14
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	39	1	1769	2	Y	-0-	14
*01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	2	Y	-0-	14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	169	1	3098	2	Y	-0-			25
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	208	1	3866	2	Y	-0-			25
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	303	1	5077	2	Y	-0-			25
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	243	1	4082	2	Y	4	4	8	25
						4	9							
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	82	1	3736	2	Y	-0-			25
*01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	232	1	3571	2	Y	-0-			25

YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320					
08	124 X	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			24
09	120 X	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			24
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-			24
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-	14	1	10
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	-0-			10
01	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2			Y	-0-			10

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990					
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1733	2	Y	-0-			15
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	48	1	1329	2	Y	-0-			15
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	Y	1			16
						1	9							
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	28	1	872	2	Y	-0-	9	1	7
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	Y	-0-			7
*01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	Y	-0-			7

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350					
08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	153	1	4174	2	Y	-0-			38
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	151	1	4229	2	Y	-0-			38
10	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	142	1	4789	2	Y	4			42
						4	9							
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	122	1	3786	2	Y	1	24	1	19
						1	9							
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	68	1	3103	2	Y	-0-			19
*01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	144	1	4111	2	Y	-0-			19

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280					
08	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	38	1	1048	2	Y	-0-			14
09	870 N	411	-0-	-459	-0-	14	1	397	2	Y	-0-			14
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	1			15
						1	9							
11	1050 N	615	-0-	-435	-0-	19	1	596	2	Y	-0-	9	1	6
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	992	2	Y	-0-			6
01	713 N	523	-0-	-190	-0-	18	1	505	2	Y	-0-			6

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	181	1	4947	2	Y	-0-			30
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	145	1	4055	2	Y	-0-			30
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	116	1	3908	2	Y	4			34
11	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	131	1	4071	2	Y	1	19	1	16
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	76	1	3472	2	Y	-0-			16
*01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	140	1	3989	2	Y	-0-			16

 CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

08	6293 X	5406	-0-	-887	-0-	124	1	5263	2	Y	17			147
09	6090 X	4888	-0-	-1202	-0-	4849	2	39	9	Y	35			182
10	5859 X	4995	-0-	-864	-0-	4995	2			Y	-0-			182
11	5670 X	4186	-0-	-1484	-0-	4166	2	20	9	Y	18	168	1	32
12	5394 X	4709	-0-	-685	-0-	4658	2	51	9	Y	46			78
*01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5511	2	32	9	Y	29			107

 LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

08	4061 X	2349	-0-	-1712	-0-	2349	2			Y	-0-			30
09	3930 X	1463	-0-	-2467	-0-	1463	2			Y	-0-			30
10	3627 X	960	-0-	-2667	-0-	960	2			Y	-0-			30
11	3480 X	455	-0-	-3025	-0-	455	2			Y	-0-			30
12	3255 X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			Y	-0-			30
01	2356 X	11	-0-	-2345	-0-	11	2			Y	-0-			30

 BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	Y	2			28
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-			28
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	2	Y	1			29
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	2			31
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			31
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	2			33

 BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	2			35
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-			35
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	1			36
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	1			37
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-			37
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	Y	3			40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	992 N	579	-0-	-413	-0-	30	1	549	2	Y	-0-				-0-
09	930 N	530	-0-	-400	-0-	27	1	503	2	Y	-0-				-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-				-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1201	2	Y	-0-				-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	17	1	783	2	Y	-0-				-0-
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	-0-				-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433							
08	961 N	611	-0-	-350	-0-	32	1	579	2	Y	-0-				-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	73	1	1366	2	Y	-0-				-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	2	Y	-0-				-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	77	1	1295	2	Y	-0-				-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	4186	-0-	1086	1086	256	1	3930	2	Y	-0-				-0-

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534							
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	220	1	4041	2	Y	-0-				-0-
09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	213	1	3962	2	Y	-0-				-0-
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	255	1	4273	2	Y	-0-				-0-
11	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	251	1	4226	2	Y	-0-				-0-
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	94	1	4271	2	Y	-0-				-0-
*01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	290	1	4463	2	Y	-0-				-0-

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330							
08	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	206	1	5620	2	Y	-0-				46
09	5100 X	3898	-0-	-1202	-0-	135	1	3763	2	Y	-0-				46
10	5270 X	3861	-0-	-1409	-0-	111	1	3746	2	Y	4				50
11	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	168	1	5197	2	Y	4	28	1		26
12	5456 X	4398	-0-	-1058	-0-	94	1	4304	2	Y	-0-				26
01	5456 X	4466	-0-	-990	-0-	151	1	4315	2	Y	-0-				26

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394							
08	5828 X	4576	-0-	-1252	-0-	98	1	4439	2	Y	35	95	1		35
09	5640 X	3977	-0-	-1663	-0-	80	1	3861	2	Y	33				68
10	4898 X	3788	-0-	-1110	-0-	67	1	3695	2	Y	24				92
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	116	1	5600	2	Y	-0-				92
12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	138	1	6209	2	Y	25				117
*01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	101	1	5058	2	Y	34	62	1		89

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310 - 12430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	25 1	1136 2	Y	9	6 1		9	
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	10 9	1017 2	Y	9			18	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	21 1	608 2	Y	4			22	
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10 9	1004 2	Y	-0-			22	
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	11 1	599 2	Y	2			24	
01	558 N	435	-0-	-123	-0-	4 9	424 2	Y	3	13 1		14	
						2 9							
						3 9							

WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304 - 12342	
08	9331 X	5702	-0-	-3629	-0-	294 1	5408 2	N	-0-			-0-
09	9030 X	6194	-0-	-2836	-0-	315 1	5879 2	N	-0-			-0-
10	9331 X	6724	-0-	-2607	-0-	379 1	6345 2	N	-0-			-0-
11	9030 X	6904	-0-	-2126	-0-	388 1	6516 2	N	-0-			-0-
12	7626 X	7231	-0-	-395	-0-	156 1	7075 2	N	-0-			-0-
01	6727 X	3708	-0-	-3019	-0-	226 1	3482 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.12262 - 12330
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12280 - 12432	
08	682 N	523	-0-	-159	-0-	523 2		N	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
12	775 N	670	-0-	-105	-0-	670 2		N	-0-			-0-
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064172	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	13883	PERF.12262 - 12370	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	064227	COMPL. DATE	12/10/1974	TOTAL DEPTH	14092	PERF.12180 - 12340	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008			
08	2480 X	2272	-0-	-208	-0-	2272	2	N	-0-	-0-	
09	2400 X	2201	-0-	-199	-0-	2201	2	N	-0-	-0-	
10	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	
11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-	-0-	
12	2263 X	2135	-0-	-128	-0-	2135	2	N	-0-	-0-	
01	2294 X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2	N	-0-	-0-	

BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104			
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-	-0-	
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-	-0-	
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-	-0-	
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-	-0-	
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-	-0-	
*01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391			
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	-0-	-0-	
09	2400 X	1146	-0-	-1254	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	
10	2728 N	264	-0-	-2464	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-	-0-	
12	3100 X	1018	-0-	-2082	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	
01	3100 X	999	-0-	-2101	-0-	999	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560			
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-	
09	600 N	348	-0-	-252	-0-	348	2	N	-0-	-0-	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2	N	-0-	-0-	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	493	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A			
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-	-0-	
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-	-0-	
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-	-0-	
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-	-0-	
*01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067			
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-	-0-	
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-	-0-	
11	1350 N	842	-0-	-508	-0-	842	2	N	-0-	-0-	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-	-0-	
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	3379 X	3088	-0-	-291	-0-	3088 2	N	-0-		-0-	
09	3270 X	3033	-0-	-237	-0-	3033 2	N	-0-		-0-	
10	3379 X	3095	-0-	-284	-0-	3095 2	N	-0-		-0-	
11	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797 2	N	-0-		-0-	
12	3131 X	2452	-0-	-679	-0-	2452 2	N	-0-		-0-	
01	3131 X	2322	-0-	-809	-0-	2322 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	
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2	N	-0-		-0-	
09	3120 X	2841	-0-	-279	-0-	2841 2	N	-0-		-0-	
10	3224 X	3015	-0-	-209	-0-	3015 2	N	-0-		-0-	
11	3120 X	2784	-0-	-336	-0-	2784 2	N	-0-		-0-	
12	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927 2	N	-0-		-0-	
01	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	2883 2	N	-0-		-0-	

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018			
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		30	
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-		30	
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		30	
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		30	
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		30	
*01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		30	

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255			
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-	
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-	
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-		-0-	
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-		-0-	
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-	

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158			
08	4526 X	3985	-0-	-541	-0-	3985 2	N	-0-		-0-	
09	4380 X	3472	-0-	-908	-0-	3472 2	N	-0-		-0-	
10	4526 X	2753	-0-	-1773	-0-	2753 2	N	-0-		-0-	
11	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3534 2	N	-0-		-0-	
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2	N	-0-		-0-	
*01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2	N	-0-		-0-	

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077			
08	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	1695 2	N	-0-		-0-	
09	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	1576 2	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563 2	N	-0-		-0-	
11	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385 2	N	-0-		-0-	
12	1643 N	1355	-0-	-288	-0-	1355 2	N	-0-		-0-	
01	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1372 2	N	-0-		-0-	

SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138			
08	496 N	324	-0-	-172	-0-	324 2	N	-0-		-0-	
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	414 2	N	-0-		-0-	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-	
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-		-0-	
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	3117	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	1619	-0-	-1891	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
10	3596 X	2461	-0-	-1135	-0-	2461	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	411	-0-	-2889	-0-	411	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2752	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	2947	-0-	-184	-0-	2947	2	N	-0-			-0-

SARTOR		WELL #:		1	RRCID ->	077531	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10996 - 12132	
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
10	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	2	N	-0-			-0-
11	720 N	527	-0-	-193	-0-	527	2	N	-0-			-0-
12	713 N	362	-0-	-351	-0-	362	2	N	-0-			-0-
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342	2	N	-0-			-0-

SENER		WELL #:		1	RRCID ->	077651	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10930 - 12393	
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-			-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	N	-0-			-0-
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2	N	-0-			-0-
*01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-			-0-

BOYD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	078080	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12061 - 12153	
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-			-0-
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-			-0-
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2	N	-0-			-0-
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	-0-			-0-
*01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #:		1	RRCID ->	078939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11032 - 12288	
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-			-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	951	-0-	-382	-0-	951	2	N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079860	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12298 - 12316	
08	3224 X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2	N	-0-			25
09	3120 X	2767	-0-	-353	-0-	2767	2	N	-0-			25
10	3255 X	3134	-0-	-121	-0-	3134	2	N	-0-			25
11	3150 X	2937	-0-	-213	-0-	2937	2	N	-0-			25
12	3255 X	2066	-0-	-1189	-0-	2066	2	N	-0-			25
01	3131 X	2150	-0-	-981	-0-	2150	2	N	-0-			25

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	079932	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	12461	PERF.11256 - 12194	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
10	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
11	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	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				
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
09	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11400 - 12283				
08	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
*01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11990 - 12122				
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-			-0-
09	3750 X	3718	-0-	-32	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
10	3875 X	3748	-0-	-127	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
11	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
12	3875 X	3669	-0-	-206	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
01	3875 X	3675	-0-	-200	-0-	3675	2			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12209				
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
09	2280 N	1851	-0-	-429	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
10	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
11	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
01	2263 N	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11131 - 12228				
08	3100 X	2956	-0-	-144	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	2082	-0-	-798	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2141	-0-	-804	-0-	2141	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11100 - 11240				
08	6665 X	4861	-0-	-1804	-0-	4861	2			N	-0-			-0-
09	6150 X	5036	-0-	-1114	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
10	5921 X	5104	-0-	-817	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
11	5580 X	4591	-0-	-989	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
12	5580 X	4667	-0-	-913	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
01	5208 X	4658	-0-	-550	-0-	4658	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	5797 X	4934	-0-	-863	-0-	144 1	4790 2	N	-0-	82
09	5100 X	5058	-0-	-42	-0-	147 1	4911 2	N	-0-	82
10	5270 X	4632	-0-	-638	-0-	135 1	4497 2	N	-0-	82
11	5100 X	4149	-0-	-951	-0-	121 1	4024 2	N	4	86
						4 9				
12	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	143 1	4756 2	N	12	98
						13 9				
01	5239 X	4708	-0-	-531	-0-	137 1	4571 2	N	-0-	98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228		
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-	-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-	-0-
10	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	1455 2		N	-0-	-0-
11	1590 N	1382	-0-	-208	-0-	1382 2		N	-0-	-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-	-0-
*01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261		
08	1798 N	1187	-0-	-611	-0-	1187 2		N	-0-	-0-
09	2040 N	1616	-0-	-424	-0-	1616 2		N	-0-	-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-	-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-	-0-
12	1674 N	1195	-0-	-479	-0-	1195 2		N	-0-	-0-
01	2046 N	1844	-0-	-202	-0-	1844 2		N	-0-	-0-

TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293		
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1514 2	10 9	N	9	15
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-	15
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-	15
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-	15
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-	15
*01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-	15

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134		
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-	-0-
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-	-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-	-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-	-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-	-0-
01	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610 2		N	-0-	-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305		
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	85 1	2847 2	N	-0-	25
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	87 1	2911 2	N	-0-	25
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	79 1	2643 2	N	-0-	25
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	73 1	2439 2	N	-0-	25
12	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	67 1	2241 2	N	-0-	25
*01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	76 1	2517 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-

ORAND		WELL #:		1	RRCID ->	090002	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12074 -	12093		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #:		2	RRCID ->	091202	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11118 -	12297		
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
*01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-

FREEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091450	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11856 -	11895		
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	2	1	1589	2	N	-0-			21
09	1170 N	405	-0-	-765	-0-	405	2			N	-0-			21
10	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1	1	1074	2	N	-0-			21
11	1170 N	520	-0-	-650	-0-	520	2			N	-0-			21
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-			21
01	1085 N	498	-0-	-587	-0-	498	2			N	-0-			21

SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	091549	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	12618	PERF.10160 -	10180		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
09	2640 N	425	-0-	-2215	-0-	425	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	776	-0-	-371	-0-	776	2			N	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
01	775 N	529	-0-	-246	-0-	529	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1209 X	92	-0-	-1117	-0-	92 2	N	-0-		-0-
09	660 X	46	-0-	-614	-0-	46 2	N	-0-		-0-
10	62 X	6	-0-	-56	-0-	6 2	N	-0-		-0-
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
12	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
01	93 X	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908		
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2	N	-0-		-0-
09	5100 X	5051	-0-	-49	-0-	5051 2	N	-0-		-0-
10	5270 X	1368	-0-	-3902	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-		N	-0-		-0-
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-		N	-0-		-0-
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-		N	-0-		-0-

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197		
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 2	N	-0-		52
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	552 2	N	-0-		52
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2	N	-0-		52
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501 2	N	-0-		52
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		52
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		52

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294		
08	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1309 2	N	-0-		73
09	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1095 2	N	13 9		85
10	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193 2	N	-0-		85
11	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047 2	N	-0-		85
12	1147 N	890	-0-	-257	-0-	890 2	N	-0-		85
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		85

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521		
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	33 1	1113 2	N	-0-	23
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	29 1	968 2	N	-0-	23
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	29 1	966 2	N	-0-	23
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	26 1	862 2	N	-0-	23
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25 1	819 2	N	-0-	23
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	25 1	841 2	N	-0-	23

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310		
08	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1906	-0-	-14	-0-	1906 2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	1884 2	N	-0-		-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-		-0-
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-		-0-
*01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-		-0-

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885		
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-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	
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-									172
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-									172
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-									172
11	1350	N	85	-0-	-1265	-0-	85	2	N	-0-									172
12	1395	N	18	-0-	-1377	-0-	18	2	N	-0-									172
01	1395	N	9	-0-	-1386	-0-	9	2	N	-0-									172

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:		2		RRCID ->		103298		COMPL. DATE		07/30/1982		TOTAL DEPTH		11530		PERF.11288 - 11384	
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	N	-0-							158
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	102	187	1					73
							112	9											
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	848	2	N	-0-							73
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-							73
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	-0-							73
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-							73

WILLIFORD "A"		WELL #:		2		RRCID ->		104034		COMPL. DATE		11/30/1982		TOTAL DEPTH		12150		PERF.11919 - 12000	
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-							33
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-							33
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-							33
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-							33
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-							33
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-							33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #:		2		RRCID ->		104036		COMPL. DATE		02/03/1983		TOTAL DEPTH		12266		PERF.12069 - 12165	
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-							-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-							-0-
10	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-							-0-
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-							-0-
12	1302	X	229	-0-	-1073	-0-	229	2			N	-0-							-0-
01	1302	X	273	-0-	-1029	-0-	273	2			N	-0-							-0-

BROWN, J. W. G. U.		WELL #:		2		RRCID ->		107824		COMPL. DATE		03/31/2010		TOTAL DEPTH		12290		PERF.10976 - 12113	
08	3100	X	2863	-0-	-237	-0-	2863	2			N	-0-							-0-
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-							-0-
10	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	3057	2			N	-0-							-0-
11	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2914	2			N	-0-							-0-
12	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	2903	2			N	-0-							-0-
01	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	2449	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2387 X	2228	-0-	-159	-0-	2228	2	N	-0-			-0-
09		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-			-0-
10		2418 X	2231	-0-	-187	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
11		2340 X	2140	-0-	-200	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
12		2418 X	2070	-0-	-348	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
01		2418 X	2154	-0-	-264	-0-	2154	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	108965	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12292 -	12438	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
*01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109291	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11038 -	12179	
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3153	-0-	153	153	3153	2	N	-0-			-0-
10		2696 N	2543	-0-	-153	-0-	2543	2	N	-0-			-0-
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
12		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-			-0-
*01		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-			-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109811	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11014 -	11495	
08		3751 X	3444	-0-	-307	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3434	-0-	-196	-0-	3434	2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3331	-0-	-420	-0-	3331	2	N	-0-			-0-
11		3450 X	3208	-0-	-242	-0-	3208	2	N	-0-			-0-
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-			-0-
*01		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2	N	-0-			-0-

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	109979	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11242 -	11638	
08		279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2	N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-			-0-
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
*01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		3	RRCID ->	112404	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11261 -	11368	
08		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	80	1	2683	2	N	-0-	28
09		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	83	1	2773	2	N	-0-	28
10		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2418	2	N	-0-	28
11		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	51	1	1704	2	N	-0-	28
12		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	-0-	28
*01		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	75	1	2493	2	N	-0-	28

BONNER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	113277	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	12845	PERF.11875 -	11949	
08		620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2	Y	-0-			-0-
09		600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-			-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-			-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-			-0-
*01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08		2635 N	2444	-0-	-191	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
09		2610 N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
10		2573 N	2456	-0-	-117	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
11		2370 N	1474	-0-	-896	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
12		2635 N	2113	-0-	-522	-0-	2113	2	N	-0-			-0-
01		2449 N	328	-0-	-2121	-0-	328	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	114076	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11304	- 11695	
08		2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2465	-0-	-295	-0-	2465	2	N	-0-			-0-
10		2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
11		2640 X	2289	-0-	-351	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
12		2728 X	2518	-0-	-210	-0-	2518	2	N	-0-			-0-
01		2728 X	2435	-0-	-293	-0-	2435	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	114079	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12560	PERF.11798	- 12518	
08		961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2	N	-0-			-0-
09		900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2	N	-0-			-0-
10		930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2	N	-0-			-0-
11		900 N	886	-0-	-14	-0-	886	2	N	-0-			-0-
12		930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2	N	-0-			-0-
01		930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	114715	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11279	- 11346	
08		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2	N	-0-			59
09		1200 N	943	-0-	-257	-0-	943	2	N	-0-			59
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			59
11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			59
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			59
01		1302 N	947	-0-	-355	-0-	947	2	N	-0-			59

MOODY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	116359	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	12491	PERF.12046	- 12141	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116864	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11188	- 11627	
08		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-			-0-
12		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
*01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117025	COMPL. DATE	04/13/1985	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12106	- 12131	
08		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2	N	-0-			170
09		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2	N	-0-			170
10		5053 X	4773	-0-	-280	-0-	4773	2	N	-0-			170
11		4890 X	4791	-0-	-99	-0-	4789	2	N	2			172
12		5053 X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2	N	-0-			172
01		5022 X	4765	-0-	-257	-0-	4765	2	N	-0-			172

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
*01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			233
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			233
10	1054 N	921	-0-	-133	-0-	919 2	2 9	N	2			235
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1376 2	3 9	N	3			238
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			238
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			238

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167				
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997				
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020				
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281				
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
10	682 N	416	-0-	-266	-0-	416 2		N	-0-			-0-
11	660 N	159	-0-	-501	-0-	159 2		N	-0-			-0-
12	682 N	109	-0-	-573	-0-	109 2		N	-0-			-0-
01	403 N	113	-0-	-290	-0-	113 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				
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-			41
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-			41
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-			41
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			41
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			41
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-			-0-
10	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2	N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2	N	-0-			-0-
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2	N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269				
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-
10	775 N	561	-0-	-214	-0-	561	2	N	-0-			-0-
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2	N	-0-			-0-
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2	N	-0-			-0-
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			77
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			77
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	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				
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	1886	-0-	-394	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	1875	-0-	-605	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	1539	-0-	-724	-0-	1539	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 2		N	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
12	775 N	703	-0-	-72	-0-	703 2		N	-0-			-0-
01	744 N	628	-0-	-116	-0-	628 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170				
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066				
08	4464 X	3973	-0-	-491	-0-	3973 2		N	-0-			-0-
09	4380 X	3835	-0-	-545	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
10	4526 X	4213	-0-	-313	-0-	4213 2		N	-0-			-0-
11	4380 X	3850	-0-	-530	-0-	3850 2		N	-0-			-0-
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3926	-0-	-290	-0-	3926 2		N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174				
08	868 N	705	-0-	-163	-0-	705 2		N	-0-			58
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			58
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			58
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			58
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			58
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	1085 N	146	-0-	-939	-0-	146 2		N	-0-			-0-
09	990 N	77	-0-	-913	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	837 N	81	-0-	-756	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 2		N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	794	-0-	-787	-0-	794 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	994	-0-	-401	-0-	994 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133		
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	N	-0-		-0-
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	N	-0-		-0-
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	N	-0-		-0-
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2	N	-0-		-0-
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2	N	-0-		-0-
*01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230		
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874		
08	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2771 2	N	-0-		312
09	2820 X	2265	-0-	-555	-0-	2265 2	N	-0-		312
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	N	-0-		312
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2	N	-0-		312
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2	N	-0-		312
01	3255 X	2910	-0-	-345	-0-	2910 2	N	-0-		312

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082		PERF.11882 - 11969	
08	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	704	-0-	-526	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	-0-	-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11428 - 12291	
08	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	3046	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3150 X	2830	-0-	-320	-0-	2830	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3255 X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	14	-0-	-3076	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	18	-0-	-3082	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3038 X	39	-0-	-2999	-0-	39	2	N	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2		N	-0-				74
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-				74
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-				74
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-				74
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-				74
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				74

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918							
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-				-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-				-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-				-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-				-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490							
08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2422	2		N	-0-				27
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-				27
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-				27
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-				27
12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	2462	2		N	-0-				27
01	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2		N	-0-				27

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984							
08	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2694	2		N	-0-				41
09	2940	X	2622	-0-	-318	-0-	2622	2		N	-0-				41
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-				41
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-				41
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-				41
01	3410	X	601	-0-	-2809	-0-	601	2		N	-0-				41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156							
08	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2		N	-0-				46
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-				46
10	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2164	2		N	-0-				46
11	2310	N	1930	-0-	-380	-0-	1930	2		N	-0-				46
12	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2		N	-0-				46
01	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	2		N	-0-				46

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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							
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2301	2	30	9	N	27			72
09	2220	N	2000	-0-	-220	-0-	1945	2	55	9	N	50	102	1	20
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			20
11	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	2229	2			N	-0-			20
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			20
01	2573	N	2212	-0-	-361	-0-	2212	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2954 2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678 2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2555	-0-	-535	-0-	2555 2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2698 2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2474	-0-	-719	-0-	2474 2	N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300				
08	4681	X	4041	-0-	-640	-0-	4034 2	7 9 N	6			132
09	4530	X	3503	-0-	-1027	-0-	3503 2	N	-0-			132
10	4681	X	3671	-0-	-1010	-0-	3671 2	N	-0-			132
11	4230	X	3482	-0-	-748	-0-	3482 2	N	-0-			132
12	4185	X	3333	-0-	-852	-0-	3333 2	N	-0-			132
01	4030	X	3179	-0-	-851	-0-	3179 2	N	-0-			132

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301				
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785 2	N	-0-			-0-
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2	N	-0-			-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2	N	-0-			-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2	N	-0-			-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-			-0-
*01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824				
08	6293	X	4392	-0-	-1901	-0-	4392 2	Y	-0-			-0-
09	6090	X	4196	-0-	-1894	-0-	4196 2	Y	-0-			-0-
10	6293	X	4930	-0-	-1363	-0-	4930 2	Y	-0-			-0-
11	5250	X	1941	-0-	-3309	-0-	1941 2	Y	-0-			-0-
12	4402	X	1197	-0-	-3205	-0-	1197 2	Y	-0-			-0-
01	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	3932 2	Y	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971				
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	Y	-0-			56
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535 2	Y	-0-			56
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	403 2	Y	-0-			56
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	462 2	Y	-0-			56
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472 2	Y	-0-			56
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 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				
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664 2	21 9 N	19	99 1		17
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-			17
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-			17
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-			17
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	N	-0-			17
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-			17

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222				
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-			-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586 2	N	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-			-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554		
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
10	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-			-0-
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279		
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
*01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346		
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10972 - 11394		
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
10	806 N	737	-0-	-69	-0-	737 2		N	-0-			-0-
11	720 N	539	-0-	-181	-0-	539 2		N	-0-			-0-
12	806 N	751	-0-	-55	-0-	751 2		N	-0-			-0-
01	744 N	660	-0-	-84	-0-	660 2		N	-0-			-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11734 - 11820		
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
*01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11633 - 12056		
08	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328		
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-	-0-
09	3150 X	2011	-0-	-1139	-0-	2011	2	N	-0-	-0-
10	3317 X	2066	-0-	-1251	-0-	2066	2	N	-0-	-0-
11	3210 X	2186	-0-	-1024	-0-	2186	2	N	-0-	-0-
12	3317 X	1736	-0-	-1581	-0-	1736	2	N	-0-	-0-
01	3131 X	2565	-0-	-566	-0-	2565	2	N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	N	-0-	-0-
09	3330 X	3196	-0-	-134	-0-	3196	2	N	-0-	-0-
10	3441 X	2796	-0-	-645	-0-	2796	2	N	-0-	-0-
11	3330 X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2	N	-0-	-0-
12	3441 X	3079	-0-	-362	-0-	3079	2	N	-0-	-0-
01	3441 X	2298	-0-	-1143	-0-	2298	2	N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950		
08	3565 X	3079	-0-	-486	-0-	3079	2	N	-0-	-0-
09	3450 X	2316	-0-	-1134	-0-	2316	2	N	-0-	-0-
10	3224 X	2026	-0-	-1198	-0-	2026	2	N	-0-	-0-
11	2970 X	2358	-0-	-612	-0-	2358	2	N	-0-	-0-
12	3069 X	1115	-0-	-1954	-0-	1115	2	N	-0-	-0-
01	3069 X	300	-0-	-2769	-0-	300	2	N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524		
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-
09	1020 N	762	-0-	-258	-0-	762	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	-0-
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2077 N	708	-0-	-1369	-0-	708	2		N	-0-	-0-	
09	1470 N	529	-0-	-941	-0-	529	2		N	-0-	-0-	
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-	
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-	-0-	
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-	-0-	
*01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-	-0-	

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	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				
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-	-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-	
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208				
08	3038 X	2529	-0-	-509	-0-	2529	2		N	-0-	-0-	
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-	-0-	
10	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2		N	-0-	-0-	
11	2460 X	1308	-0-	-1152	-0-	1308	2		N	-0-	-0-	
12	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	2542	2		N	-0-	-0-	
01	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	3022	2		N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624				
08	4185 X	3775	-0-	-410	-0-	3775	2		N	-0-	-0-	
09	4050 X	3617	-0-	-433	-0-	3617	2		N	-0-	-0-	
10	4185 X	3314	-0-	-871	-0-	3314	2		N	-0-	-0-	
11	3930 X	3223	-0-	-707	-0-	3223	2		N	-0-	-0-	
12	4061 X	3288	-0-	-773	-0-	3288	2		N	-0-	-0-	
01	3782 X	3256	-0-	-526	-0-	3256	2		N	-0-	-0-	

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188				
08	4867 X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2		N	-0-	-0-	
09	4170 X	3760	-0-	-410	-0-	3760	2		N	-0-	-0-	
10	5053 X	4281	-0-	-772	-0-	4281	2		N	-0-	-0-	
11	4890 X	3313	-0-	-1577	-0-	3313	2		N	-0-	-0-	
12	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	4249	2		N	-0-	-0-	
01	4278 X	2137	-0-	-2141	-0-	2137	2		N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424				
08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	-0-	
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-	-0-	
10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-	-0-	
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-	-0-	
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-	-0-	
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-			-0-
09	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	2004 2	N	-0-			-0-
10	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154 2	N	-0-			-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-			-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2	N	-0-			-0-
*01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482	
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-			-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	135	-0-	-1035	-0-	135 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	882	-0-	-327	-0-	882 2	N	-0-			-0-
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104	
08	744 N	581	-0-	-163	-0-	581 2	N	-0-			-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-			-0-
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 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	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11346 - 12516	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11198 - 11414	
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 2	N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2	N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11680 - 12168	
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2	N	-0-			-0-
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-			-0-
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2	N	-0-			-0-
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	-0-			-0-
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-			-0-
*01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	4554	-0-	1454	2623	4554 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3632	-0-	632	3255	3632 2		N	-0-			-0-
10	6676 X	3421	-0-	-3255	-0-	3421 2		N	-0-			-0-
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-			-0-
*01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10810 - 12518		
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1664	-0-	-286	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-			-0-
*01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11158 - 12360		
08	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
09	3600 X	3459	-0-	-141	-0-	3459 2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643 2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3016	-0-	-584	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
12	3720 X	2881	-0-	-839	-0-	2881 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3503	-0-	-155	-0-	3503 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10710 - 12164		
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	828 2		N	-0-			-0-
10	837 N	725	-0-	-112	-0-	725 2		N	-0-			-0-
11	930 N	616	-0-	-314	-0-	616 2		N	-0-			-0-
12	868 N	566	-0-	-302	-0-	566 2		N	-0-			-0-
01	713 N	325	-0-	-388	-0-	325 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 11138		
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
10	2077 N	356	-0-	-1721	-0-	356 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	382	-0-	-848	-0-	382 2		N	-0-			-0-
12	992 N	366	-0-	-626	-0-	366 2		N	-0-			-0-
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165		
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		Y	-0-			-0-
09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		Y	-0-			-0-
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2		Y	-0-			-0-
11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		Y	-0-			-0-
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2		Y	-0-			-0-
*01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184		
08	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1317	-0-	-423	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1535	-0-	-356	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430	
08	4278 X	3906	-0-	-372	-0-	3906	2	N	-0-		-0-
09	4140 X	3896	-0-	-244	-0-	3896	2	N	-0-		-0-
10	4278 X	3895	-0-	-383	-0-	3895	2	N	-0-		-0-
11	3900 X	2919	-0-	-981	-0-	2919	2	N	-0-		-0-
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-		-0-
01	4030 X	3896	-0-	-134	-0-	3896	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222	
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-		-0-
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-		-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-		-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150	
08	5704 X	5278	-0-	-426	-0-	5278	2	N	-0-		-0-
09	5520 X	4955	-0-	-565	-0-	4955	2	N	-0-		-0-
10	5704 X	4266	-0-	-1438	-0-	4266	2	N	-0-		-0-
11	5100 X	3843	-0-	-1257	-0-	3843	2	N	-0-		-0-
12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2	N	-0-		-0-
01	5270 X	4930	-0-	-340	-0-	4930	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454	
08	3596 X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2	N	-0-		28
09	3480 X	2512	-0-	-968	-0-	2512	2	N	-0-		28
10	3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2	N	-0-		28
11	3480 X	2585	-0-	-895	-0-	2585	2	N	-0-		28
12	3596 X	2098	-0-	-1498	-0-	2098	2	N	-0-		28
01	2790 X	2374	-0-	-416	-0-	2374	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	485	-0-	-600	-0-	485	2	N	-0-			-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	629	-0-	-456	-0-	629	2	N	-0-			-0-
01	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409		
08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-			-0-
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-			-0-
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-			-0-
11	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2591	-0-	-44	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
01	2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108		
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1466	-0-	-694	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-			-0-
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516		
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2438	-0-	-412	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2637	-0-	-308	-0-	2637	2	N	-0-			-0-
*01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922		
08	3565 X	2694	-0-	-871	-0-	2694	2	Y	-0-			-0-
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3570	-0-	-119	-0-	3570	2	Y	-0-			-0-
11	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2	Y	-0-			-0-
12	3689 X	3323	-0-	-366	-0-	3323	2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	2691	-0-	-998	-0-	2691	2	Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282		
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			-0-
09	360 N	113	-0-	-247	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2	N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046		
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	-0-			-0-
09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-			-0-
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-			-0-
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-			-0-
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2	N	-0-			-0-
*01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2	N	-0-		-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-		-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252		
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-		-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2	N	-0-		-0-
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3130	-0-	30	30	3130 2	N	-0-		-0-
*01	2971 N	2941	-0-	-30	-0-	2941 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632		
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	65 2	N	-0-		-0-
10	465 N	205	-0-	-260	-0-	205 2	N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486		
08	3410 X	2625	-0-	-785	-0-	2625 2	N	-0-		-0-
09	3300 X	1830	-0-	-1470	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
10	3410 X	2348	-0-	-1062	-0-	2348 2	N	-0-		-0-
11	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2843 2	N	-0-		-0-
12	3007 X	1500	-0-	-1507	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
*01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434		
08	3038 X	1502	-0-	-1536	-0-	1502 2	N	-0-		-0-
09	2940 X	1220	-0-	-1720	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	1648	-0-	-1390	-0-	1648 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2719	-0-	-221	-0-	2719 2	N	-0-		-0-
12	2790 X	1419	-0-	-1371	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
*01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582		
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2	N	-0-		-0-
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2	N	-0-		-0-
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2	N	-0-		-0-
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2	N	-0-		-0-
12	2852 X	2821	-0-	-31	-0-	2821 2	N	-0-		-0-
*01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436		
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-		-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-		-0-
*01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2	N	-0-	-0-	
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-	
10	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2	N	-0-	-0-	
11	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-	-0-	
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-	-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848			
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-	-0-	
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2	N	-0-	-0-	
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-	-0-	
11	3240 X	3027	-0-	-213	-0-	3027	2	N	-0-	-0-	
12	3348 X	2706	-0-	-642	-0-	2706	2	N	-0-	-0-	
*01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2	N	-0-	-0-	

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898			
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-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980			
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423			
08	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	3074	2	N	-0-	-0-	
09	3060 X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2	N	-0-	-0-	
10	3131 X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2	N	-0-	-0-	
11	3030 X	2727	-0-	-303	-0-	2727	2	N	-0-	-0-	
12	3131 X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2	N	-0-	-0-	
01	3100 X	2564	-0-	-536	-0-	2564	2	N	-0-	-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378			
08	4650 X	3135	-0-	-1515	-0-	3135	2	N	-0-	-0-	
09	3900 X	3304	-0-	-596	-0-	3304	2	N	-0-	-0-	
10	4030 X	2841	-0-	-1189	-0-	2841	2	N	-0-	-0-	
11	3540 X	962	-0-	-2578	-0-	962	2	N	-0-	-0-	
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2	N	-0-	-0-	
*01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-	-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-			-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1461	-0-	-669	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1079	-0-	-1060	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
01	2542 N	1189	-0-	-1353	-0-	1189 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126				
08	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1341	-0-	-249	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
10	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2058 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1823	-0-	-97	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1719 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516				
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1287	-0-	-213	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540				
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			-0-
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560				
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-			-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3229	-0-	-341	-0-	3229 2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3207	-0-	-699	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3115	-0-	-791	-0-	3115 2		N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086				
08	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		Y	-0-			-0-
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		Y	-0-			-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		Y	-0-			-0-
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		Y	-0-			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		Y	-0-			-0-
*01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442				
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1092	-0-	-528	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
*01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	2002 2	N	-0-		-0-
09	2100 N	1899	-0-	-201	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
10	2139 N	1943	-0-	-196	-0-	1943 2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1860 2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
*01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
08	1984 N	1758	-0-	-226	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1825	-0-	-95	-0-	1825 2	N	-0-		-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592 2	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033		
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		22
09	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	2747 2	N	-0-		22
10	2883 X	2822	-0-	-61	-0-	2822 2	N	-0-		22
11	2910 X	2509	-0-	-401	-0-	2509 2	N	-0-		22
12	3007 X	2980	-0-	-27	-0-	2980 2	N	-0-		22
01	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	2795 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		
08	4743 X	4561	-0-	-182	-0-	4561 2	N	-0-		33
09	4560 X	4266	-0-	-294	-0-	4266 2	N	-0-		33
10	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	4250 2	N	-0-		33
11	4410 X	2920	-0-	-1490	-0-	2920 2	N	-0-		33
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2	N	-0-		33
01	4557 X	4353	-0-	-204	-0-	4353 2	N	-0-		33

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306		
08	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	115 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	103	-0-	-1007	-0-	103 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	50	-0-	-1159	-0-	50 2	N	-0-		-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2	N	-0-		-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	N	-0-		-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		-0-
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
*01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	215793	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11360 - 12610
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
09		480 N	169	-0-	-311	-0-	169	2	N	-0-		-0-
10		558 N	298	-0-	-260	-0-	298	2	N	-0-		-0-
11		240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2	N	-0-		-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		-0-
*01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	215798	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	11214 - 12398
08		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
09		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
10		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-		-0-
11		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
12		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-		-0-
*01		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	216479	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	10916 - 11964
08		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-		-0-
09		3600 X	3069	-0-	-531	-0-	3069	2	N	-0-		-0-
10		3720 X	3100	-0-	-620	-0-	3100	2	N	-0-		-0-
11		3600 X	2553	-0-	-1047	-0-	2553	2	N	-0-		-0-
12		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-		-0-
*01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	216528	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11764 - 12162
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		-0-
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
10		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		-0-
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
01		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	216529	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11794 - 12292
08		1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1331	2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
11		1470 N	803	-0-	-667	-0-	803	2	N	-0-		-0-
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
01		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	216572	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	11368 - 12656
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-		-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-		-0-
10	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-		-0-
11	2340 X	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2		N	-0-		-0-
12	2418 X	466	-0-	-1952	-0-	466	2		N	-0-		-0-
01	2418 X	452	-0-	-1966	-0-	452	2		N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966				
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-		3
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		3
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-		3
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-		3
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		Y	-0-		3
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-		3

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270				
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-		-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
10	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2		N	-0-		-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474				
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2		N	-0-		-0-
09	5610 X	5075	-0-	-535	-0-	5075	2		N	-0-		-0-
10	5797 X	5296	-0-	-501	-0-	5296	2		N	-0-		-0-
11	5610 X	5006	-0-	-604	-0-	5006	2		N	-0-		-0-
12	5797 X	5287	-0-	-510	-0-	5287	2		N	-0-		-0-
01	5735 X	4216	-0-	-1519	-0-	4216	2		N	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501				
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139				
08	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	1376	2		N	-0-		-0-
09	1920 N	1179	-0-	-741	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
10	1674 N	1125	-0-	-549	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
11	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	1030	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	2		N	-0-		-0-
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351				
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-		-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-		-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-		-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-		-0-
01	1395 N	871	-0-	-524	-0-	871	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-			65
09	2130 X	1970	-0-	-160	-0-	1970	2	N	-0-			65
10	2201 X	1697	-0-	-504	-0-	1697	2	N	-0-			65
11	2130 X	1459	-0-	-671	-0-	1459	2	N	-0-			65
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			65
*01	3100 N	3263	-0-	163	163	3263	2	N	-0-			65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268				
08	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	2339	2	N	-0-			1
09	2610 X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2	N	-0-			1
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			1
11	2280 X	2093	-0-	-187	-0-	2093	2	N	-0-			1
12	2356 X	1948	-0-	-408	-0-	1948	2	N	-0-			1
01	2418 X	1827	-0-	-591	-0-	1827	2	N	-0-			1

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285				
08	3937 X	3502	-0-	-435	-0-	3502	2	N	-0-			100
09	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2	N	-0-			100
10	2573 X	1695	-0-	-878	-0-	1695	2	N	-0-			100
11	3390 X	1569	-0-	-1821	-0-	1569	2	N	-0-			100
12	3503 X	1829	-0-	-1674	-0-	1829	2	N	-0-			100
01	3503 X	1726	-0-	-1777	-0-	1726	2	N	-0-			100

CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576				
08	3286 X	2920	-0-	-366	-0-	2900	2	N	18			123
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	N	1	57	1	67
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-			67
11	2970 X	2760	-0-	-210	-0-	2760	2	N	-0-			67
12	3379 X	2641	-0-	-738	-0-	2641	2	N	-0-			67
01	3379 X	2595	-0-	-784	-0-	2595	2	N	-0-			67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546				
08	3410 X	3340	-0-	-70	-0-	3340	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2784	-0-	-456	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3343	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	3093	-0-	-255	-0-	3093	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342				
08	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	3479	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3842	-0-	-2	-0-	3842	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3356	-0-	-244	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150				
08	3193 X	2191	-0-	-1002	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	3061	-0-	-29	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	2930	2	N	-0-			-0-
11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
01	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2508	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3224 X	2026	-0-	-1198	-0-	2026 2		N	-0-		-0-
09	3390 X	1811	-0-	-1579	-0-	1811 2		N	-0-		-0-
10	3503 X	3047	-0-	-456	-0-	3047 2		N	-0-		-0-
11	3390 X	2516	-0-	-874	-0-	2516 2		N	-0-		-0-
12	3193 X	1947	-0-	-1246	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
01	3038 X	1557	-0-	-1481	-0-	1557 2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600			
08	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1029	-0-	-261	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524			
08	2449 X	2172	-0-	-277	-0-	2172 2		N	-0-		-0-
09	2370 X	2110	-0-	-260	-0-	2110 2		N	-0-		-0-
10	2232 X	2161	-0-	-71	-0-	2161 2		N	-0-		-0-
11	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
12	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2096 2		N	-0-		-0-
01	2170 X	2008	-0-	-162	-0-	2008 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385			
08	3007 X	2557	-0-	-450	-0-	2557 2		N	-0-		-0-
09	2610 X	2472	-0-	-138	-0-	2472 2		N	-0-		-0-
10	2852 X	2509	-0-	-343	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
11	2460 N	2390	-0-	-70	-0-	2390 2		N	-0-		-0-
12	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470 2		N	-0-		-0-
*01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193			
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-		-0-
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-		-0-
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-		-0-
11	2820 X	2116	-0-	-704	-0-	2116 2		N	-0-		-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-		-0-
01	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	2670 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692			
08	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
11	1140 N	774	-0-	-366	-0-	774 2		N	-0-		-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
01	1023 N	504	-0-	-519	-0-	504 2		N	-0-		-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160			
08	9486 X	7517	-0-	-1969	-0-	7517 2		N	-0-		-0-
09	9180 X	5258	-0-	-3922	-0-	5258 2		N	-0-		-0-
10	9486 X	5991	-0-	-3495	-0-	5991 2		N	-0-		-0-
11	7590 X	5397	-0-	-2193	-0-	5397 2		N	-0-		-0-
12	7502 X	3687	-0-	-3815	-0-	3687 2		N	-0-		-0-
01	7502 X	5625	-0-	-1877	-0-	5625 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	1873	-0-	-107	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-			-0-
11	1980 X	1751	-0-	-229	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2	N	-0-			-0-
*01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
08	2728 X	2378	-0-	-350	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2	N	-0-			-0-
01	2728 X	2385	-0-	-343	-0-	2385	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214				
08	4557 X	81	-0-	-4476	-0-	81	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	1068	-0-	-3342	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	518	-0-	-4039	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	540 X	119	-0-	-421	-0-	119	2	N	-0-			-0-
12	1116 X	396	-0-	-720	-0-	396	2	N	-0-			-0-
01	1116 X	597	-0-	-519	-0-	597	2	N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402				
08	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	940	-0-	-140	-0-	940	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	2	N	-0-			-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512				
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1842	-0-	-168	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1584	-0-	-431	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
*01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235				
08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
09	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			-0-
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-			-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
*01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2	N	-0-		-0-
09	3810 X	3561	-0-	-249	-0-	3561 2	N	-0-		-0-
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2	N	-0-		-0-
11	3810 X	3624	-0-	-186	-0-	3624 2	N	-0-		-0-
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 2	N	-0-		-0-
01	4030 X	3955	-0-	-75	-0-	3955 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469		
08	5270 X	2755	-0-	-2515	-0-	2755 2	N	-0-		-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-		N	-0-		-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-		N	-0-		-0-
11	5100 X	3	-0-	-5097	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	4433 X	11	-0-	-4422	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01	2759 X	39	-0-	-2720	-0-	39 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545		
08	4650 X	3746	-0-	-904	-0-	3746 2	N	-0-		-0-
09	4410 X	3212	-0-	-1198	-0-	3212 2	N	-0-		-0-
10	4464 X	3960	-0-	-504	-0-	3960 2	N	-0-		-0-
11	4050 X	2535	-0-	-1515	-0-	2535 2	N	-0-		-0-
12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2	N	-0-		-0-
01	3968 X	2672	-0-	-1296	-0-	2672 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616		
08	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 X	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110		
08	3100 N	3141	-0-	41	41	3141 2	N	-0-		-0-
09	2752 N	2711	-0-	-41	-0-	2711 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	3539	-0-	439	439	3539 2	N	-0-		-0-
11	3407 X	2968	-0-	-439	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2	N	-0-		-0-
01	3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3067 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516		
08	3503 X	2343	-0-	-1160	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
09	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	3125 2	N	-0-		-0-
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2	N	-0-		-0-
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2	N	-0-		-0-
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2	N	-0-		-0-
01	4619 X	4588	-0-	-31	-0-	4588 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292		
08	5115 X	4531	-0-	-584	-0-	4531 2	N	-0-		-0-
09	4950 X	3920	-0-	-1030	-0-	3920 2	N	-0-		-0-
10	5115 X	4243	-0-	-872	-0-	4243 2	N	-0-		-0-
11	4380 X	3238	-0-	-1142	-0-	3238 2	N	-0-		-0-
12	4526 X	3324	-0-	-1202	-0-	3324 2	N	-0-		-0-
*01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	-0-			-0-
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	N	-0-			-0-
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	2151	-0-	-1689	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
12	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2	N	-0-			-0-
*01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329				
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-			-0-
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	1687	-0-	-503	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	1629	-0-	-603	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311				
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2	N	-0-			-0-
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2	N	-0-			-0-
10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2	N	-0-			-0-
12	4371 X	4093	-0-	-278	-0-	4093	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	4072	-0-	-299	-0-	4072	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258				
08	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	3310	-0-	-80	-0-	3310	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3328	-0-	-175	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	3247	-0-	-113	-0-	3247	2	N	-0-			-0-
12	3441 X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
01	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	3293	2	N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288				
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	2	N	-0-			-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2	N	-0-			-0-
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2	N	-0-			-0-
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2	N	-0-			-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2	N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-			49
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-			49
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-			49
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			49
12	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	3099	2	N	-0-			49
01	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3286 X	2113	-0-	-1173	-0-	2113 2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2690	-0-	-490	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-		-0-
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	N	-0-		-0-
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2	N	-0-		-0-
01	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548		
08	2945 X	2479	-0-	-466	-0-	2479 2	N	-0-		-0-
09	2850 X	1224	-0-	-1626	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
10	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	2837 2	N	-0-		-0-
11	2400 X	2076	-0-	-324	-0-	2076 2	N	-0-		-0-
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	N	-0-		-0-
01	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	2096 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201		
08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
10	1922 X	1346	-0-	-576	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2	N	-0-		-0-
12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
*01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397		
08	434 N	187	-0-	-247	-0-	187 2	N	-0-		-0-
09	330 N	186	-0-	-144	-0-	186 2	N	-0-		-0-
10	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 2	N	-0-		-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2	N	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415		
08	3503 X	2558	-0-	-945	-0-	2558 2	N	-0-		-0-
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2	N	-0-		-0-
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2	N	-0-		-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-		-0-
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2	N	-0-		-0-
01	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469		
08	3658 X	3024	-0-	-634	-0-	3024 2	N	-0-		-0-
09	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	3070 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	3003 2	N	-0-		-0-
11	3060 X	2743	-0-	-317	-0-	2743 2	N	-0-		-0-
12	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	2730 2	N	-0-		-0-
01	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	2953 2	N	-0-		-0-

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207		
08	4123 X	3770	-0-	-353	-0-	3770 2	N	-0-		-0-
09	3840 X	3503	-0-	-337	-0-	3503 2	N	-0-		-0-
10	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	3605 2	N	-0-		-0-
11	3660 X	3194	-0-	-466	-0-	3194 2	N	-0-		-0-
12	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	3421 2	N	-0-		-0-
01	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	2960 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 #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2	N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-		-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515		
08	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857 2	N	-0-		-0-
09	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737 2	N	-0-		-0-
10	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778 2	N	-0-		-0-
11	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227 2	N	-0-		-0-
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324 2	N	-0-		-0-
*01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436		
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3858	-0-	858	858	3858 2	N	-0-		-0-
10	2985 N	2127	-0-	-858	-0-	2127 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1669	-0-	-521	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-		-0-
01	2263 X	1605	-0-	-658	-0-	1605 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395		
08	2666 N	1736	-0-	-930	-0-	1736 2	N	-0-		-0-
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	N	-0-		-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
12	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
01	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2296 2	N	-0-		-0-

SEENTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471		
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	N	-0-		-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-		-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
*01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		-0-

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984		
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2	N	-0-		72
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	N	-0-		72
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2	N	-0-		72
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	N	-0-		72
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2	N	-0-		72
*01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 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		
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-		-0-
09	2400 N	2333	-0-	-67	-0-	2333 2	N	-0-		-0-
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2	N	-0-		-0-
11	2430 N	2290	-0-	-140	-0-	2290 2	N	-0-		-0-
12	2418 N	2369	-0-	-49	-0-	2369 2	N	-0-		-0-
*01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 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		
08	4154 X	3294	-0-	-860	-0-	3294 2	N	-0-		28
09	3930 X	3887	-0-	-43	-0-	3887 2	N	-0-		28
10	4402 X	3108	-0-	-1294	-0-	3108 2	N	-0-		28
11	4260 X	3621	-0-	-639	-0-	3621 2	N	-0-		28
12	4402 X	3977	-0-	-425	-0-	3977 2	N	-0-		28
01	4030 X	3992	-0-	-38	-0-	3992 2	N	-0-		28

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326		
08	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
09	1800 X	1258	-0-	-542	-0-	1258 2	N	-0-		-0-
10	1860 X	1574	-0-	-286	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
11	1800 X	1479	-0-	-321	-0-	1479 2	N	-0-		-0-
12	1581 X	1545	-0-	-36	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
01	1581 X	1549	-0-	-32	-0-	1549 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510		
08	4030 X	3798	-0-	-232	-0-	3798 2	N	-0-		-0-
09	3690 X	3668	-0-	-22	-0-	3668 2	N	-0-		-0-
10	3813 X	3508	-0-	-305	-0-	3508 2	N	-0-		-0-
11	3690 X	3624	-0-	-66	-0-	3624 2	N	-0-		-0-
12	3813 X	3562	-0-	-251	-0-	3562 2	N	-0-		-0-
01	3813 X	3471	-0-	-342	-0-	3471 2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156		
08	899 N	623	-0-	-276	-0-	623 2	N	-0-		30
09	1320 N	826	-0-	-494	-0-	826 2	N	-0-		30
10	930 N	693	-0-	-237	-0-	693 2	N	-0-		30
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2	N	-0-		30
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-		30
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		30

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736		
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		27
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		27
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2	N	-0-		27
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505 2	N	-0-		27
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	N	-0-		27
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 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		
08	3317 X	2660	-0-	-657	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
09	3210 X	2799	-0-	-411	-0-	2799 2	N	-0-		-0-
10	3317 X	3026	-0-	-291	-0-	3026 2	N	-0-		-0-
11	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2843 2	N	-0-		-0-
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2	N	-0-		-0-
01	3038 X	2946	-0-	-92	-0-	2946 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-	18
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-	18
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2			N	-0-	18
11		1470 N	1262	-0-	-208	-0-	1262 2			N	-0-	18
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			N	-0-	18
01		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675 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
08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2			N	-0-	-0-
09		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2			N	-0-	-0-
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2			N	-0-	-0-
11		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2			N	-0-	-0-
12		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2			N	-0-	-0-
*01		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228520	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11285	- 11754
08		4030 X	3984	-0-	-46	-0-	3984 2			N	-0-	-0-
09		4110 X	4023	-0-	-87	-0-	4023 2			N	-0-	-0-
10		4247 X	3921	-0-	-326	-0-	3921 2			N	-0-	-0-
11		4110 X	3820	-0-	-290	-0-	3820 2			N	-0-	-0-
12		4185 X	3904	-0-	-281	-0-	3904 2			N	-0-	-0-
01		4154 X	3830	-0-	-324	-0-	3830 2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228524	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10918	- 12629
08		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2			N	-0-	-0-
09		2760 X	2338	-0-	-422	-0-	2338 2			N	-0-	-0-
10		3007 X	2684	-0-	-323	-0-	2684 2			N	-0-	-0-
11		3060 X	1984	-0-	-1076	-0-	1984 2			N	-0-	-0-
12		3162 X	2903	-0-	-259	-0-	2903 2			N	-0-	-0-
01		3162 X	2300	-0-	-862	-0-	2300 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
08		3627 X	2944	-0-	-683	-0-	2944 2			N	-0-	2
09		3510 X	3284	-0-	-226	-0-	3284 2			N	-0-	2
10		3379 X	2918	-0-	-461	-0-	2918 2			N	-0-	2
11		3270 X	2972	-0-	-298	-0-	2972 2			N	-0-	2
12		3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285 2			N	-0-	2
*01		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2			N	-0-	2

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11369	- 12626
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-	-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-	-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-	-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-	-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-	-0-
01		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2			N	-0-	-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11060	- 12359
08		2480 X	1798	-0-	-682	-0-	1798 2			N	-0-	-0-
09		2400 X	1896	-0-	-504	-0-	1896 2			N	-0-	-0-
10		2232 X	1960	-0-	-272	-0-	1960 2			N	-0-	-0-
11		1950 X	1796	-0-	-154	-0-	1796 2			N	-0-	-0-
12		1953 X	1589	-0-	-364	-0-	1589 2			N	-0-	-0-
01		1953 X	1931	-0-	-22	-0-	1931 2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6665 X	6223	-0-	-442	-0-	6223 2	N	-0-		-0-
09	6030 X	5956	-0-	-74	-0-	5956 2	N	-0-		-0-
10	6076 X	6016	-0-	-60	-0-	6016 2	N	-0-		-0-
11	6030 X	5868	-0-	-162	-0-	5868 2	N	-0-		-0-
12	6231 X	6092	-0-	-139	-0-	6092 2	N	-0-		-0-
01	6231 X	6023	-0-	-208	-0-	6023 2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258		
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	N	-0-		-0-
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-		-0-
10	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2572 2	N	-0-		-0-
11	2640 X	2635	-0-	-5	-0-	2635 2	N	-0-		-0-
12	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	2027 2	N	-0-		-0-
01	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	2308 2	N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611		
08	3100 N	3485	-0-	385	385	3485 2	N	-0-		37
09	3000 N	3023	-0-	23	408	3023 2	N	-0-		37
10	3100 N	2757	-0-	-343	65	2757 2	N	-0-		37
11	2649 X	2584	-0-	-65	-0-	2584 2	N	-0-		37
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	N	-0-		37
*01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2	N	-0-		37

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160		
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2	N	-0-		66
09	2640 X	2619	-0-	-21	-0-	2606 2	N	-12		78
10	2728 X	2587	-0-	-141	-0-	2587 2	N	-0-		78
11	2640 X	2204	-0-	-436	-0-	2204 2	N	-0-		78
12	2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2547 2	N	-0-		78
01	2728 X	2673	-0-	-55	-0-	2673 2	N	-0-		78

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620		
08	3782 X	3687	-0-	-95	-0-	3625 2	62 4 N	-0-		-0-
09	3570 X	3503	-0-	-67	-0-	3443 2	60 4 N	-0-		-0-
10	3813 X	3489	-0-	-324	-0-	3427 2	62 4 N	-0-		-0-
11	3690 X	3453	-0-	-237	-0-	3393 2	60 4 N	-0-		-0-
12	3813 X	3118	-0-	-695	-0-	3056 2	62 4 N	-0-		-0-
01	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3493 2	62 4 N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037		
08	2821 X	2699	-0-	-122	-0-	2699 2	N	-0-		-0-
09	2730 X	2658	-0-	-72	-0-	2658 2	N	-0-		-0-
10	2821 X	2020	-0-	-801	-0-	2020 2	N	-0-		-0-
11	2730 X	2274	-0-	-456	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2	N	-0-		-0-
01	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111		
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588 2	N	-0-		-0-
09	5310 X	5200	-0-	-110	-0-	5200 2	N	-0-		-0-
10	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	5238 2	N	-0-		-0-
11	5400 X	4967	-0-	-433	-0-	4967 2	N	-0-		-0-
12	5580 X	5063	-0-	-517	-0-	5063 2	N	-0-		-0-
01	5580 X	5050	-0-	-530	-0-	5050 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2384	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2540	-0-	-220	-0-	2540	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
01	2852 X	2261	-0-	-591	-0-	2261	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679				
08	2728 X	2238	-0-	-490	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	2061	-0-	-579	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2205	-0-	-523	-0-	2205	2	N	-0-			-0-
11	2580 X	1611	-0-	-969	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
12	2232 X	1809	-0-	-423	-0-	1809	2	N	-0-			-0-
01	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2159	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466				
08	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
09	2460 X	2162	-0-	-298	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	1748	-0-	-794	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1867	-0-	-563	-0-	1867	2	N	-0-			-0-
12	2356 X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
01	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	2110	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485				
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	980	-0-	-400	-0-	980	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570				
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1441	-0-	-329	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520				
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-			-0-
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	N	-0-			-0-
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-			-0-
11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	1923	-0-	-712	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	1641	-0-	-994	-0-	1641	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451				
08	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		5
09		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-		5
10		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-		5
11		1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589 2		N	-0-		5
12		1736 N	1592	-0-	-144	-0-	1592 2		N	-0-		5
*01		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-		5

CURRY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229926	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11265	- 12493
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-		-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		-0-

SENER		WELL #:		4	RRCID ->	229928	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12286	PERF.10650	- 12186
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		-0-
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-
01		651 N	551	-0-	-100	-0-	551 2		N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14327	PERF.12650	- 14230
08		465 X	239	-0-	-226	-0-	239 2		N	-0-		-0-
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-
11		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	5923	-0-	2823	-0-	5923 2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	3770	-0-	670	-0-	3493 3770 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229935	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11310	- 12542
08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2		N	-0-		-0-
09		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
10		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2		N	-0-		-0-
11		3390 X	3317	-0-	-73	-0-	3317 2		N	-0-		-0-
12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2		N	-0-		-0-
*01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12344	PERF.11658	- 12072
08		2945 X	754	-0-	-2191	-0-	754 2		N	-0-		-0-
09		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-		-0-
10		2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943 2		N	-0-		-0-
11		2850 X	2648	-0-	-202	-0-	2648 2		N	-0-		-0-
12		2945 X	1641	-0-	-1304	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
*01		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #:		2	RRCID ->	229968	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11471	- 12585
08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1785 2	62 4	N	-0-		-0-
09		1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1669 2	58 4	N	-0-		-0-
10		1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1682 2	62 4	N	-0-		-0-
11		1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1517 2	56 4	N	-0-		-0-
12		1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1513 2	62 4	N	-0-		-0-
01		1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1515 2	62 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3007 X	2812	-0-	-195	-0-	2812 2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2706	-0-	-204	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2982 2	N	-0-		-0-
11	2850 X	2536	-0-	-314	-0-	2536 2	N	-0-		-0-
12	2945 X	2106	-0-	-839	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
*01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918		
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742		
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-		-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2	N	-0-		-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	N	-0-		-0-
11	2160 N	1881	-0-	-279	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
12	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	1979 2	N	-0-		-0-
01	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	2005 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607		
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-		-0-
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-		-0-
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	N	-0-		-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
*01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836		
08	620 N	252	-0-	-368	-0-	252 2	N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-		-0-
*01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 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		
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2	N	-0-		-0-
10	496 N	65	-0-	-431	-0-	65 2	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361		
08	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1719	-0-	-231	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
10	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	1827 2	N	-0-		-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2		N	-0-			-0-
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 2		N	-0-			-0-
10		3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3438	-0-	-12	-0-	3438 2		N	-0-			-0-
12		3565 X	2964	-0-	-601	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
01		3565 X	2973	-0-	-592	-0-	2973 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11167 -	12415	
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	787	-0-	-267	-0-	787 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	685	-0-	-455	-0-	685 2		N	-0-			-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
*01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400 -	12679	
08		1767 N	1229	-0-	-538	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1441	-0-	-209	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1485	-0-	-96	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
*01		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293 -	12371	
08		3720 X	3363	-0-	-357	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
09		3900 X	3274	-0-	-626	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
10		4030 X	1900	-0-	-2130	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
11		3900 X	3090	-0-	-810	-0-	3090 2		N	-0-			-0-
12		3875 X	2714	-0-	-1161	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
01		3379 X	2639	-0-	-740	-0-	2639 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306 -	12428	
08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2		N	-0-			-0-
09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		N	-0-			-0-
10		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		N	-0-			-0-
11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
12		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2		N	-0-			-0-
*01		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012 -	12162	
08		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		N	-0-			-0-
09		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		N	-0-			-0-
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
11		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		N	-0-			-0-
12		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2		N	-0-			-0-
*01		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791 -	7831	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690			
08	4030 X	2477	-0-	-1553	-0-	2477 2		N	-0-		-0-
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		N	-0-		-0-
10	4030 X	2892	-0-	-1138	-0-	2892 2		N	-0-		-0-
11	3900 X	855	-0-	-3045	-0-	855 2		N	-0-		-0-
12	4030 X	2370	-0-	-1660	-0-	2370 2		N	-0-		-0-
01	4030 X	3427	-0-	-603	-0-	3427 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062			
08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-		-0-
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
10	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415 2		N	-0-		-0-
11	2460 N	2382	-0-	-78	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
12	2759 N	2517	-0-	-242	-0-	2517 2		N	-0-		-0-
01	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	2346 2		N	-0-		-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279			
08	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568 2		N	-0-		28
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		28
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		28
11	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491 2		N	-0-		28
12	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	1396 2		N	-0-		28
01	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444 2		N	-0-		28

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388			
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-		17
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-		17
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-		17
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		N	-0-		17
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-		17
*01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		17

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011			
08	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
10	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
11	1680 N	1297	-0-	-383	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
*01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-		-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430			
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	67 1	2220 2	N	-0-		-0-
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	72 1	2396 2	N	-0-		-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	65 1	2156 2	N	-0-		-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	59 1	1962 2	N	-0-		-0-
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	68 1	2275 2	N	-0-		-0-
*01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	65 1	2181 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	488	N	488	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
09	450	N	443	-0-	-7	443	2	N	-0-			-0-
10	496	N	442	-0-	-54	442	2	N	-0-			-0-
11	480	N	405	-0-	-75	405	2	N	-0-			-0-
12	465	N	362	-0-	-103	362	2	N	-0-			-0-
01	434	N	399	-0-	-35	399	2	N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10998 - 12507		
08	1896	N	1896	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			51
09	2028	N	2028	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			51
10	2903	N	2903	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			51
11	1830	N	1802	-0-	-28	1802	2	N	-0-			51
12	2108	N	1816	-0-	-292	1816	2	N	-0-			51
01	2263	N	1805	-0-	-458	1805	2	N	-0-			51

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11340 - 12436		
08	4120	X	4120	-0-	-0-	4120	2	N	-0-			-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	3230	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2427	-0-	-208	2427	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2523	-0-	-27	2523	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2612	-0-	-23	2612	2	N	-0-			-0-
*01	3031	X	3031	-0-	-0-	3031	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486		
08	3859	X	3859	-0-	-0-	3859	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	3600	2	N	-0-			-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	3033	2	N	-0-			-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	3860	2	N	-0-			-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	4017	2	N	-0-			-0-
*01	3467	X	3467	-0-	-0-	3467	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209		
08	3893	X	3893	-0-	-0-	3893	2	N	-0-			-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	3245	2	N	-0-			-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	3344	2	N	-0-			-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2519	-0-	-767	2519	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2063	-0-	-1223	2063	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		
08	419	N	419	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299		
08	2852	X	1917	-0-	-935	1917	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	1869	-0-	-1371	1869	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	2475	-0-	-1307	2475	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	2554	-0-	-1106	2554	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	1733	-0-	-2049	1733	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	2353	-0-	-127	2353	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2263 X	2181	-0-	-82	-0-	2181 2	N	-0-		-0-
09	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
10	2356 X	2000	-0-	-356	-0-	2000 2	N	-0-		-0-
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
12	2356 X	1731	-0-	-625	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
01	2294 X	2233	-0-	-61	-0-	2233 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406		
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759 2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1331 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185		
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 2	N	-0-		-0-
09	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434 2	N	-0-		-0-
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 2	N	-0-		-0-
11	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 2	N	-0-		-0-
12	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2	N	-0-		-0-
*01	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 2	N	-0-		-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414		
08	3193 X	2789	-0-	-404	-0-	2789 2	N	-0-		9
09	3090 X	1819	-0-	-1271	-0-	1819 2	N	-0-		9
10	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	3097 2	N	-0-		9
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2	N	-0-		9
12	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991 2	N	-0-		9
*01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2	N	-0-		9

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715		
08	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2	N	-0-		-0-
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2	N	-0-		-0-
10	5270 X	3672	-0-	-1598	-0-	3672 2	N	-0-		-0-
11	5130 X	2708	-0-	-2422	-0-	2708 2	N	-0-		-0-
12	5301 X	2881	-0-	-2420	-0-	2881 2	N	-0-		-0-
01	5301 X	3155	-0-	-2146	-0-	3155 2	N	-0-		-0-

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208		
08	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
09	1440 N	870	-0-	-570	-0-	870 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	429	-0-	-904	-0-	429 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	301	-0-	-959	-0-	301 2	N	-0-		-0-
12	899 N	260	-0-	-639	-0-	260 2	N	-0-		-0-
01	434 N	248	-0-	-186	-0-	248 2	N	-0-		-0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430		
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2	N	-0-		-0-
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2	N	-0-		-0-
10	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	2744 2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	2116 2	N	-0-		-0-
12	3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	1963 2	N	-0-		-0-
01	3224 X	2046	-0-	-1178	-0-	2046 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
*01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333				
08	4154 X	4051	-0-	-103	-0-	4051	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	3822	-0-	-198	-0-	3822	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	2806	-0-	-1124	-0-	2806	2	N	-0-			-0-
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	3664	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				
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	1607	-0-	-656	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1736	-0-	-244	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1563	-0-	-576	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564				
08	3100 N	3314	-0-	214	-0-	3314	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4386	-0-	1386	-0-	4386	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3652	-0-	552	-0-	3652	2	N	-0-			-0-
11	6239 X	4087	-0-	-2152	-0-	4087	2	N	-0-			-0-
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2	N	-0-			-0-
*01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406				
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			138
09	510 N	425	-0-	-85	-0-	425	2	N	-0-			138
10	589 N	335	-0-	-254	-0-	335	2	N	-0-			138
11	540 N	329	-0-	-211	-0-	329	2	N	-0-			138
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-			138
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			138

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510				
08	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2	N	-0-			37
09	7710 X	6148	-0-	-1562	-0-	6148	2	N	-0-			37
10	7967 X	7248	-0-	-719	-0-	7248	2	N	-0-			37
11	7710 X	6552	-0-	-1158	-0-	6552	2	N	-0-			37
12	7843 X	7066	-0-	-777	-0-	7066	2	N	-0-			37
01	7843 X	6796	-0-	-1047	-0-	6796	2	N	-0-			37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140				
08	5146 X	4357	-0-	-789	-0-	4357	2	N	-0-			-0-
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	4160	-0-	-986	-0-	4160	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	2790	-0-	-1680	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2	N	-0-			-0-
01	5239 X	3946	-0-	-1293	-0-	3946	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3410 X	2434	-0-	-976	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
09	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2452	-0-	-958	-0-	2452	2	N	-0-			-0-
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2	N	-0-			-0-
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2	N	-0-			-0-
*01	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	12530 PERF.11214 - 12269			
08	5053 X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2	N	-0-			45
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-			45
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2	N	-0-			45
11	4890 X	4016	-0-	-874	-0-	4016	2	N	-0-			45
12	5053 X	4591	-0-	-462	-0-	4591	2	N	-0-			45
*01	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	N	-0-			45

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	233490	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	13020 PERF.11554 - 11980			
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
09	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
*01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	233491	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	12080 PERF.11310 - 11740			
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-			-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	2808	-0-	-943	-0-	2808	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	2019	-0-	-1611	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	2436	-0-	-1315	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2660	2	N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	233528	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12958 PERF.11462 - 11905			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	233531	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12550 PERF.11229 - 12408			
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1135	-0-	-477	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	1108	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	233702	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12726 PERF.11400 - 12560			
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-			-0-
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
*01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		-0-
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205				
08	3131 X	2629	-0-	-502	-0-	2629	2		N	-0-		-0-
09	2880 X	2796	-0-	-84	-0-	2796	2		N	-0-		-0-
10	2852 X	2503	-0-	-349	-0-	2503	2		N	-0-		-0-
11	2670 X	2540	-0-	-130	-0-	2540	2		N	-0-		-0-
12	2883 X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2		N	-0-		-0-
01	2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834	2		N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586				
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6270	2	54 4	N	-0-		-0-
09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5592	2	47 4	N	-0-		-0-
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5795	2	47 4	N	-0-		-0-
11	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6713	2	55 4	N	-0-		-0-
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5858	2	62 4	N	-0-		-0-
*01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6001	2	62 4	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956				
08	2542 X	1802	-0-	-740	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
09	2460 X	2060	-0-	-400	-0-	2060	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3442	-0-	342	-0-	3442	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3762	-0-	762	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3403	-0-	303	-0-	1407	2		N	-0-		-0-
*01	4406 X	2999	-0-	-1407	-0-	2999	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891				
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		-0-
09	1560 N	1450	-0-	-110	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-		-0-
11	1620 N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	1093	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				
08	4185 X	3453	-0-	-732	-0-	3453	2		N	-0-		-0-
09	4050 X	3362	-0-	-688	-0-	3362	2		N	-0-		-0-
10	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2		N	-0-		-0-
11	3600 X	3172	-0-	-428	-0-	3172	2		N	-0-		-0-
12	3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2		N	-0-		-0-
01	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	3145	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				
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-		-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-		-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-		-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-		-0-
*01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	3512	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3414	-0-	-36	-0-	3414	2	N	-0-			-0-
10	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	3508	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	3323	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3147	-0-	-387	-0-	3147	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396				
08	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
*01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256				
08	3379 X	2925	-0-	-454	-0-	2925	2	N	-0-			39
09	3180 X	3002	-0-	-178	-0-	3002	2	N	-0-			39
10	3224 X	2435	-0-	-789	-0-	2435	2	N	-0-			39
11	3090 X	2708	-0-	-382	-0-	2708	2	N	-0-			39
12	3193 X	2556	-0-	-637	-0-	2556	2	N	-0-			39
01	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2	N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698				
08	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
09	2280 N	1763	-0-	-517	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1534	-0-	-295	-0-	1534	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250				
08	2449 N	2393	-0-	-56	-0-	2393	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
11	2310 N	999	-0-	-1311	-0-	999	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	634	-0-	-1784	-0-	634	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	1204	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979				
08	2852 X	1685	-0-	-1167	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	1889	-0-	-871	-0-	1889	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	1779	-0-	-1073	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	1740	-0-	-1020	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	1999	-0-	-760	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
01	1953 X	1734	-0-	-219	-0-	1734	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339				
08	2635 X	2127	-0-	-508	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-			-0-
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-			-0-
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2607	-0-	-28	-0-	2607	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		60
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		60
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		60
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		60
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		60
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		60

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10936 - 11967	
08	1457	N	483	-0-	-974	-0-	483	2	N	-0-		26
09	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	2	N	-0-		26
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		26
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		26
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		26
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		26

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	235835	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11455 - 12618	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	235881	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11473 - 12660	
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-		-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
*01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-		-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236035	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13188	PERF.11582 - 12708	
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2197	2	58	4	N	-0-
09	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2052	2	60	4	N	-0-
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2131	2	60	4	N	-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2148	2	60	4	N	-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2201	2	62	4	N	-0-
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2022	2	62	4	N	-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236059	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10792 - 11510	
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		21
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-		21
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-		21
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-		21
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-		21
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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	
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-		-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3030 2	62 4	N	-0-		-0-
09	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2891 2	60 4	N	-0-		-0-
10	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3106 2	60 4	N	-0-		-0-
11	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	2458 2	56 4	N	-0-		-0-
12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2878 2	62 4	N	-0-		-0-
01	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2697 2	62 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				
08	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	2185 2		N	-0-		85
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		N	-0-		85
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-		85
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-		85
12	3534	X	2473	-0-	-1061	-0-	2473 2		N	-0-		85
01	3534	X	2568	-0-	-966	-0-	2568 2		N	-0-		85

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561				
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-		-0-
09	420	N	129	-0-	-291	-0-	129 2		N	-0-		-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
01	496	N	155	-0-	-341	-0-	155 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324				
08	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	3400 2		N	-0-		-0-
09	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	2661 2		N	-0-		-0-
10	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	3093 2		N	-0-		-0-
11	3480	X	3135	-0-	-345	-0-	3135 2		N	-0-		-0-
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-		-0-
*01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401				
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 2		N	-0-		-0-
09	6900	X	6361	-0-	-539	-0-	6361 2		N	-0-		-0-
10	7223	X	5248	-0-	-1975	-0-	5248 2		N	-0-		-0-
11	6990	X	4656	-0-	-2334	-0-	4656 2		N	-0-		-0-
12	7223	X	5161	-0-	-2062	-0-	5161 2		N	-0-		-0-
01	7223	X	6096	-0-	-1127	-0-	6096 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377				
08	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
09	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
*01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395				
08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647 2		N	-0-		-0-
09	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
10	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
11	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
01	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701 2		N	-0-			24
09		3720 X	3502	-0-	-218	-0-	3502 2		N	-0-			24
10		3782 X	3130	-0-	-652	-0-	3130 2		N	-0-			24
11		3660 X	3119	-0-	-541	-0-	3119 2		N	-0-			24
12		3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3436 2		N	-0-			24
01		3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544 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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		240 N	107	-0-	-133	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12		124 N	30	-0-	-94	-0-	30 2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT													
		WELL #:		13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180	
08		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3063	-0-	-897	-0-	3063 2		N	-0-			-0-
10		4092 X	3811	-0-	-281	-0-	3811 2		N	-0-			-0-
11		3960 X	1752	-0-	-2208	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3618	-0-	-474	-0-	3618 2		N	-0-			-0-
01		4092 X	3404	-0-	-688	-0-	3404 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT													
		WELL #:		12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582	
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-			-0-
11		2010 N	1918	-0-	-92	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
12		2077 N	1852	-0-	-225	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
01		2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT													
		WELL #:		15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476	
08		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1441	-0-	-149	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1336	-0-	-307	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1008	-0-	-552	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
12		1488 N	935	-0-	-553	-0-	935 2		N	-0-			-0-
01		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT													
		WELL #:		14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022	
08		3069 X	2818	-0-	-251	-0-	2818 2		N	-0-			114
09		2970 X	1721	-0-	-1249	-0-	1721 2		N	-0-			114
10		3038 X	1352	-0-	-1686	-0-	1352 2		N	-0-			114
11		2910 X	1532	-0-	-1378	-0-	1532 2		N	-0-			114
12		3007 X	1227	-0-	-1780	-0-	1227 2		N	-0-			114
01		2821 X	1602	-0-	-1219	-0-	1602 2		N	-0-			114

CURRY GAS UNIT													
		WELL #:		16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443	
08		3007 X	2819	-0-	-188	-0-	2819 2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2701	-0-	-299	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2801	-0-	-299	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2589	-0-	-411	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
12		2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2549 2		N	-0-			-0-
01		2821 X	2474	-0-	-347	-0-	2474 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8463 X	7508	-0-	-955	-0-	7508	2	N	-0-			-0-
09	8190 X	8095	-0-	-95	-0-	8095	2	N	-0-			-0-
10	8215 X	8081	-0-	-134	-0-	8081	2	N	-0-			-0-
11	7830 X	6954	-0-	-876	-0-	6954	2	N	-0-			-0-
12	8370 X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2	N	-0-			-0-
01	8370 X	8046	-0-	-324	-0-	8046	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556		
08	4154 X	3372	-0-	-782	-0-	3372	2	N	-0-			-0-
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	N	-0-			-0-
10	4371 X	3231	-0-	-1140	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	3321	-0-	-909	-0-	3321	2	N	-0-			-0-
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	2688	-0-	-1714	-0-	2688	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064		
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	2029	-0-	-1871	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
10	4030 X	2737	-0-	-1293	-0-	2737	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	2552	-0-	-1348	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	877	-0-	-3153	-0-	877	2	N	-0-			-0-
01	4030 X	2368	-0-	-1662	-0-	2368	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992		
08	3348 X	2422	-0-	-926	-0-	2422	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	105	-0-	-3015	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2536	-0-	-688	-0-	2536	2	Y	-0-			-0-
11	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	Y	-0-			-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	Y	-0-			-0-
01	2542 X	2376	-0-	-166	-0-	2376	2	Y	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612		
08	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	3859	2	N	-0-			-0-
09	3780 X	3652	-0-	-128	-0-	3652	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3748	-0-	-96	-0-	3748	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11206 - 12371		
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-			7
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			7
10	2077 N	286	-0-	-1791	-0-	286	2	N	-0-			7
11	2130 N	1	-0-	-2129	-0-	1	2	N	-0-			7
12	2170 N	260	-0-	-1910	-0-	260	2	N	-0-			7
01	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2	N	-0-			7

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134		
08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
09	2730 N	1931	-0-	-799	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-			-0-
11	2640 N	2065	-0-	-575	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
*01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3875	X	2719	-0-	-1156	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
09	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
01	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338				
08	1953	N	57	-0-	-1896	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	1860	N	46	-0-	-1814	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	16	-0-	-1100	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416				
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
10	1147	N	571	-0-	-576	-0-	571	2		N	-0-			-0-
11	900	N	354	-0-	-546	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	254	-0-	-862	-0-	254	2		N	-0-			-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	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				
08	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
12	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
*01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169				
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
09	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	1719	-0-	-451	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
12	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
*01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114				
08	4030	X	2866	-0-	-1164	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
09	3900	X	2756	-0-	-1144	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
10	3410	X	2544	-0-	-866	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
*01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472				
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
*01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2	N	-0-		-0-	
09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2	N	-0-		-0-	
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2	N	-0-		-0-	
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2	N	-0-		-0-	
12	4216 X	2985	-0-	-1231	-0-	2985 2	N	-0-		-0-	
01	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710 2	N	-0-		-0-	

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478		
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	61 1	2040 2	N	-0-		-0-
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	77 1	2577 2	N	-0-		-0-
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	60 1	1995 2	N	-0-		-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	91 1	3039 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3306	-0-	206	206	96 1	3210 2	N	-0-		-0-
*01	2931 N	2725	-0-	-206	-0-	79 1	2646 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		
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2581 2	50 4	N	-0-		-0-
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2718 2	46 4	N	-0-		-0-
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2292 2	28 4	N	-0-		-0-
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2957 2	45 4	N	-0-		-0-
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3546 2	42 4	N	-0-		-0-
*01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2964 2	62 4	N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380		
08	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	3297 2		N	-0-		-0-
09	3270 X	3053	-0-	-217	-0-	3053 2		N	-0-		-0-
10	3379 X	3148	-0-	-231	-0-	3148 2		N	-0-		-0-
11	3270 X	2728	-0-	-542	-0-	2728 2		N	-0-		-0-
12	3379 X	3114	-0-	-265	-0-	3114 2		N	-0-		-0-
01	3286 X	3274	-0-	-12	-0-	3274 2		N	-0-		-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944		
08	2046 X	2000	-0-	-46	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
09	2190 X	1905	-0-	-285	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
10	2263 X	1304	-0-	-959	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
11	2190 X	1822	-0-	-368	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
12	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-		-0-
01	2015 X	1815	-0-	-200	-0-	1815 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520		
08	1767 X	840	-0-	-927	-0-	840 2		N	-0-		-0-
09	1680 X	847	-0-	-833	-0-	847 2		N	-0-		-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2		N	-0-		-0-
*01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533		
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	374	-0-	-215	-0-	374 2		N	-0-			-0-
09	630 N	344	-0-	-286	-0-	344 2		N	-0-			-0-
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2		N	-0-			-0-
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	256 2		N	-0-			-0-
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2		N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891		
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1372	-0-	-398	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302		
08	4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3876 2		N	-0-			-0-
09	4200 X	3781	-0-	-419	-0-	3781 2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3761	-0-	-455	-0-	3761 2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3155	-0-	-595	-0-	3155 2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3902	-0-	-4	-0-	3902 2		N	-0-			-0-
*01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606		
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
09	2250 N	2002	-0-	-248	-0-	2002 2		N	-0-			-0-
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-			-0-
11	2280 N	2066	-0-	-214	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2092	-0-	-264	-0-	2092 2		N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508		
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	636 2		N	-0-			-0-
09	690 N	395	-0-	-295	-0-	395 2		N	-0-			-0-
10	992 N	332	-0-	-660	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11	630 N	299	-0-	-331	-0-	299 2		N	-0-			-0-
12	403 N	154	-0-	-249	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068		
08	5704 X	5436	-0-	-268	-0-	5436 2		N	-0-			-0-
09	5520 X	4601	-0-	-919	-0-	4601 2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5156	-0-	-548	-0-	5156 2		N	-0-			-0-
11	5520 X	4743	-0-	-777	-0-	4743 2		N	-0-			-0-
12	5704 X	4736	-0-	-968	-0-	4736 2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4340	-0-	-1085	-0-	4340 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246		
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		N	-0-			-0-
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		N	-0-			-0-
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2755	-0-	-185	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		N	-0-			-0-
*01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
HENNDERSON GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
09		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
10		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
11		3360 X	2517	-0-	-843	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
12		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
01		3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639				
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
09		2670 X	2509	-0-	-161	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
10		2914 X	1558	-0-	-1356	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
11		3240 X	2534	-0-	-706	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
12		3348 X	2946	-0-	-402	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
01		3348 X	2437	-0-	-911	-0-	2437	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				
08		14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-			-0-
09		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-			-0-
10		12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-			-0-
11		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-			-0-
12		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-			-0-
*01		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074				
08		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
09		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
10		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
*01		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738				
08		3565 X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
09		3450 X	2771	-0-	-679	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
10		3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
11		3330 X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
12		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
01		3441 X	2909	-0-	-532	-0-	2909	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280				
08		5580 X	5188	-0-	-392	-0-	5188	2			N	-0-			-0-
09		5400 X	4948	-0-	-452	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
10		5580 X	4938	-0-	-642	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
11		5250 X	4365	-0-	-885	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
12		5208 X	4845	-0-	-363	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
01		5177 X	4801	-0-	-376	-0-	4801	2			N	-0-			-0-

HUGH REED "A"			WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526				
08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
10		2139 N	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
11		1920 N	1664	-0-	-256	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
12		1922 N	864	-0-	-1058	-0-	864	2			N	-0-			-0-
01		1829 N	656	-0-	-1173	-0-	656	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-		-0-
09		2280 X	2217	-0-	-63	-0-	2217 2		N	-0-		-0-
10		2325 X	1816	-0-	-509	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
11		2280 X	1399	-0-	-881	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
12		2356 X	1363	-0-	-993	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
01		2356 X	1815	-0-	-541	-0-	1815 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
08		6789 X	6482	-0-	-307	-0-	6482 2		N	-0-		-0-
09		6570 X	6135	-0-	-435	-0-	6135 2		N	-0-		-0-
10		6789 X	6240	-0-	-549	-0-	6240 2		N	-0-		-0-
11		6480 X	5998	-0-	-482	-0-	5998 2		N	-0-		-0-
12		6696 X	6407	-0-	-289	-0-	6407 2		N	-0-		-0-
01		6479 X	6239	-0-	-240	-0-	6239 2		N	-0-		-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	247473	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10142 - 11053		
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		46
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		46
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		46
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		46
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		46
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		46

IRVIN GAS UNIT	WELL #:	9	RRCID ->	247474	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.	11271 - 12393		
08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		-0-
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
10		2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
11		2070 N	1966	-0-	-104	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
12		2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
01		2108 N	2005	-0-	-103	-0-	2005 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT	WELL #:	10	RRCID ->	247798	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12578	PERF.	11202 - 12366		
08		2201 X	1370	-0-	-831	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
09		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-		-0-
10		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-		-0-
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2		N	-0-		-0-
12		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		N	-0-		-0-
01		3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577 2		N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT	WELL #:	15	RRCID ->	247802	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	11132 - 12232		
08		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-		51
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-		51
10		2418 N	2237	-0-	-181	-0-	2237 2		N	-0-		51
11		2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219 2		N	-0-		51
12		2325 N	2321	-0-	-4	-0-	2321 2		N	-0-		51
01		2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147 2		N	-0-		51

CURRY GAS UNIT	WELL #:	12	RRCID ->	247878	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	11174 - 12460		
08		1953 N	1858	-0-	-95	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
09		1830 N	1779	-0-	-51	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		-0-
11		1800 N	1455	-0-	-345	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
12		1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
*01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1860 X	1438	-0-	-422	-0-	1438	2	N	-0-		-0-	
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-		-0-	
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-		-0-	
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-		-0-	
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1494	2	N	-0-		-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392				
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2	N	-0-		-0-	
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-		-0-	
10	5146 X	2998	-0-	-2148	-0-	2998	2	N	-0-		-0-	
11	4980 X	1991	-0-	-2989	-0-	1991	2	N	-0-		-0-	
12	5146 X	1833	-0-	-3313	-0-	1833	2	N	-0-		-0-	
01	4712 X	2853	-0-	-1859	-0-	2853	2	N	-0-		-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345				
08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2	N	-0-		-0-	
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2	N	-0-		-0-	
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2	N	-0-		-0-	
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-		-0-	
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2	N	-0-		-0-	
*01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2	N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454				
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-		-0-	
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-		-0-	
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2	N	-0-		-0-	
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-	
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-		-0-	
*01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438				
08	2449 X	1285	-0-	-1164	-0-	1285	2	N	-0-		-0-	
09	2250 X	1306	-0-	-944	-0-	1306	2	N	-0-		-0-	
10	2139 X	1425	-0-	-714	-0-	1425	2	N	-0-		-0-	
11	2070 X	1280	-0-	-790	-0-	1280	2	N	-0-		-0-	
12	2139 X	1222	-0-	-917	-0-	1222	2	N	-0-		-0-	
01	1426 X	1073	-0-	-353	-0-	1073	2	N	-0-		-0-	

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295				
08	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2	N	-0-		-0-	
09	5850 X	5240	-0-	-610	-0-	5240	2	N	-0-		-0-	
10	6045 X	4712	-0-	-1333	-0-	4712	2	N	-0-		-0-	
11	5850 X	5057	-0-	-793	-0-	5057	2	N	-0-		-0-	
12	6045 X	5430	-0-	-615	-0-	5430	2	N	-0-		-0-	
01	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	5318	2	N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895				
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-		-0-	
09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-		-0-	
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-		-0-	
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-		-0-	
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-		-0-	
*01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1457 X	265	-0-	-1192	-0-	265	2			-0-
09	1410 X	210	-0-	-1200	-0-	210	2			-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			-0-
01	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386		
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			25
09	2730 N	2227	-0-	-503	-0-	2227	2			25
10	2790 N	2070	-0-	-720	-0-	2070	2			25
11	2580 N	1859	-0-	-721	-0-	1859	2			25
12	2294 N	1956	-0-	-338	-0-	1956	2			25
*01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			25

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040		
08	3689 X	3031	-0-	-658	-0-	3031	2			-0-
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			-0-
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			-0-
11	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2			-0-
12	4123 X	2513	-0-	-1610	-0-	2513	2			-0-
01	4123 X	2374	-0-	-1749	-0-	2374	2			-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087		
08	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			-0-
09	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			-0-
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			-0-
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			-0-
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			-0-
*01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320		
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			60
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			60
10	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			60
11	5010 X	3350	-0-	-1660	-0-	3350	2			60
12	5177 X	4548	-0-	-629	-0-	4548	2			60
01	5177 X	4940	-0-	-237	-0-	4940	2			60

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078		
08	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			-0-
09	3120 X	2621	-0-	-499	-0-	2621	2			-0-
10	3224 X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2			-0-
11	2970 X	1558	-0-	-1412	-0-	1558	2			-0-
12	3069 X	1826	-0-	-1243	-0-	1826	2			-0-
01	3069 X	1989	-0-	-1080	-0-	1989	2			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770		
08	3007 X	2564	-0-	-443	-0-	2564	2			-0-
09	2910 X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			-0-
10	3007 X	2598	-0-	-409	-0-	2598	2			-0-
11	2820 X	2368	-0-	-452	-0-	2368	2			-0-
12	2852 X	2046	-0-	-806	-0-	2046	2			-0-
01	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	537	-0-	-513	-0-	537 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	776	-0-	-278	-0-	776 2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496				
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-			-0-
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-			-0-
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		N	-0-			-0-
*01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500				
08	4774 X	4280	-0-	-494	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
09	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	4272 2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472 2		N	-0-			-0-
11	4440 X	4266	-0-	-174	-0-	4266 2		N	-0-			-0-
12	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4295	-0-	-169	-0-	4295 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374				
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N	-0-			-0-
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
10	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
*01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532				
08	589 N	179	-0-	-410	-0-	179 2		N	-0-			-0-
09	510 N	53	-0-	-457	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10	620 N	62	-0-	-558	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	85 2		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686				
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2		N	-0-			63
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5114 2	74 9	N	67	130 1		-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2		N	-0-			-0-
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2		N	-0-			-0-
12	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2		N	-0-			-0-
*01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		N	-0-			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250				
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1827	-0-	-183	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1666	-0-	-380	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	1457 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	251033	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	12571	PERF.11292 - 12512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3317 X	2831	-0-	-486	-0-	2831 2		N	-0-			-0-
09		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2994	-0-	-292	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2056	-0-	-1124	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
12		3379 X	1773	-0-	-1606	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
01		3379 X	3178	-0-	-201	-0-	3178 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	251080	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11294 - 12410	
08		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
10		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-			-0-
11		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-			-0-
12		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-			-0-
*01		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	251248	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	12539	PERF.11169 - 12342	
08		1674 X	1095	-0-	-579	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
09		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1191	-0-	-390	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
12		1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177 2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	251249	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11170 - 12324	
08		3100 N	3337	-0-	237	237	3337 2		N	-0-			-0-
09		2100 N	1793	-0-	-307	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3470	-0-	370	370	3470 2		N	-0-			-0-
11		2851 X	2481	-0-	-370	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
12		2170 X	2075	-0-	-95	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
*01		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	251284	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12755	PERF.11258 - 12526	
08		3503 X	3096	-0-	-407	-0-	3096 2		N	-0-			-0-
09		3390 X	2940	-0-	-450	-0-	2940 2		N	-0-			-0-
10		3503 X	3013	-0-	-490	-0-	3013 2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2051	-0-	-949	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2043	-0-	-1057	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	251286	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11156 - 12296	
08		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-			-0-
09		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-			-0-
10		2449 N	2229	-0-	-220	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
11		2580 N	1944	-0-	-636	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
12		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-			-0-
01		2232 N	1662	-0-	-570	-0-	1662 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	251287	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12439	PERF.11794 - 12308	
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-			-0-
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
12		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
*01		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3658 X	3135	-0-	-523	-0-	3135	2			N	-0-
09	3540 X	2132	-0-	-1408	-0-	2132	2			N	-0-
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-
12	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-
*01	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911		PERF.11364 - 11760	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12172	
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	30
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	30
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	30
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	30
12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	30
*01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	30

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462	
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-
10	2108 N	1402	-0-	-706	-0-	1402	2			N	-0-
11	1380 N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			N	-0-
12	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877		PERF.11373 - 12532	
08	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-
09	2730 X	2300	-0-	-430	-0-	2300	2			N	-0-
10	2821 X	2559	-0-	-262	-0-	2559	2			N	-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-
01	2573 X	2341	-0-	-232	-0-	2341	2			N	-0-

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11571 - 15000	
08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2786	2	62	4	N	-0-
09	2730 X	1674	-0-	-1056	-0-	1629	2	45	4	N	-0-
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4020	2	44	4	N	-0-
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4466	2	60	4	N	-0-
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4376	2	53	4	N	-0-
01	4061 X	3481	-0-	-580	-0-	3450	2	31	4	N	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11814 - 12242	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-
10	1581 N	836	-0-	-745	-0-	836	2			N	-0-
11	450 N	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-
12	434 N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-
01	837 N	142	-0-	-695	-0-	142	2			N	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2821 X	2170	-0-	-651	-0-	2170	2		N	-0-		97
09	2100 X	1731	-0-	-369	-0-	1731	2		N	-0-		97
10	2108 X	1735	-0-	-373	-0-	1735	2		N	-0-		97
11	2100 X	1586	-0-	-514	-0-	1586	2		N	-0-		97
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-		97
*01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-		97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11368 - 12579	
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-		-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		-0-
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-		-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-		-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	12846	PERF.	11472 - 12572	
08	2325 N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2		N	-0-		-0-
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-		-0-
10	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	1763	2		N	-0-		-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-		-0-
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID ->	252362	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	10909 - 12298	
08	1116 N	839	-0-	-277	-0-	839	2		N	-0-		80
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1481	2	22	9	N	20	100
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2	102
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7	109
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-		109
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		109

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	252365	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	12431	PERF.	11005 - 12244	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
10	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2		N	-0-		-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-		-0-
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	641	2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID ->	252436	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	11174 - 12205	
08	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1575	-0-	-315	-0-	1575	2		N	-0-		-0-
10	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2		N	-0-		-0-
11	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2		N	-0-		-0-
12	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2		N	-0-		-0-
*01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-		-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	252440	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11006 - 12178	
08	2635 N	2629	-0-	-6	-0-	2629	2		N	-0-		-0-
09	2700 N	2646	-0-	-54	-0-	2646	2		N	-0-		-0-
10	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		-0-
11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-		-0-
12	2728 N	2460	-0-	-268	-0-	2460	2		N	-0-		-0-
*01	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2	N	-0-		-0-
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2	N	-0-		-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2	N	-0-		-0-
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2	N	-0-		-0-
12	3193 X	2752	-0-	-441	-0-	2752 2	N	-0-		-0-
01	3193 X	2681	-0-	-512	-0-	2681 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
08	2945 X	2210	-0-	-735	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
09	2850 X	1985	-0-	-865	-0-	1985 2	N	-0-		-0-
10	2945 X	1964	-0-	-981	-0-	1964 2	N	-0-		-0-
11	2370 X	2120	-0-	-250	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
12	2201 X	2189	-0-	-12	-0-	2189 2	N	-0-		-0-
01	2201 X	2167	-0-	-34	-0-	2167 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
08	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		-0-
09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
10	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
11	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-		-0-
12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-		-0-
*01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2	N	-0-		130
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2	N	-0-		130
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2	N	-0-		130
11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 2	N	-0-		130
12	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2	N	-0-		130
*01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2	N	-0-		130

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080		
08	4402 X	3032	-0-	-1370	-0-	3032 2	N	-0-		-0-
09	4260 X	3597	-0-	-663	-0-	3597 2	N	-0-		-0-
10	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728 2	N	-0-		-0-
11	4260 X	2902	-0-	-1358	-0-	2902 2	N	-0-		-0-
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 2	N	-0-		-0-
*01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785		
08	2263 N	2173	-0-	-90	-0-	2173 2	N	-0-		-0-
09	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	2061 2	N	-0-		-0-
10	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	1821	-0-	-279	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
12	2139 N	1660	-0-	-479	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
01	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	1782 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675		
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-
10	992 N	580	-0-	-412	-0-	580 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-		-0-
*01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
*01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711				
08	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060				
08	3379 X	3080	-0-	-299	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
09	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2085	-0-	-1139	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2197	-0-	-773	-0-	2197 2		N	-0-			-0-
12	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160				
08	3596 X	3238	-0-	-358	-0-	3238 2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3419	-0-	-61	-0-	3419 2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3580	-0-	-16	-0-	3580 2		N	-0-			-0-
11	3450 X	2408	-0-	-1042	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
12	3534 X	1831	-0-	-1703	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2455	-0-	-1110	-0-	2455 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249				
08	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3697 2		N	-0-			-0-
09	3780 X	3517	-0-	-263	-0-	3517 2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2477	-0-	-995	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3368	-0-	-321	-0-	3368 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3124	-0-	-565	-0-	3124 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676				
08	3565 X	3211	-0-	-354	-0-	3211 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3075	-0-	-375	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2977	-0-	-216	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2577	-0-	-543	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-			-0-
*01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4433 X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2	N	-0-			-0-
09	4290 X	4035	-0-	-255	-0-	4035	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	4299	-0-	-134	-0-	4299	2	N	-0-			-0-
11	4290 X	3994	-0-	-296	-0-	3994	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	4175	-0-	-134	-0-	4175	2	N	-0-			-0-
*01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208		
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2	N	-0-			-0-
09	390 N	157	-0-	-233	-0-	157	2	N	-0-			-0-
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2	N	-0-			-0-
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	2	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324		
08	3658 X	2397	-0-	-1261	-0-	2397	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3245	-0-	-205	-0-	3245	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	3153	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	2623	-0-	-707	-0-	2623	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	2995	-0-	-353	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	1693	-0-	-1655	-0-	1693	2	N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421		
08	3162 X	2466	-0-	-696	-0-	2466	2	N	-0-			64
09	3060 X	2025	-0-	-1035	-0-	2025	2	N	-0-			64
10	3131 X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2	N	-0-			64
11	2940 X	1896	-0-	-1044	-0-	1896	2	N	-0-			64
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-			64
*01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	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		
08	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2	N	-0-			15
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			15
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			15
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			15
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			15
*01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10426		
08	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2	N	-0-			-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	2	N	-0-			-0-
11	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2	N	-0-			-0-
12	651 N	451	-0-	-200	-0-	451	2	N	-0-			-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11312 - 11744		
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1299	-0-	-468	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1199	-0-	-511	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2728 X	2345	-0-	-383	-0-	2345 2	N	-0-		-0-
09	2640 X	1313	-0-	-1327	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
10	2635 X	321	-0-	-2314	-0-	321 2	N	-0-		-0-
11	2460 X	1690	-0-	-770	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
*01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230		
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2	N	-0-		52
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	772 2	N	-0-		52
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	783 2	N	-0-		52
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2	N	-0-		52
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2	N	-0-		52
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238		
08	2790 X	2596	-0-	-194	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
09	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2	N	-0-		-0-
10	2728 X	2567	-0-	-161	-0-	2567 2	N	-0-		-0-
11	2610 X	2372	-0-	-238	-0-	2372 2	N	-0-		-0-
12	2728 X	1735	-0-	-993	-0-	1735 2	N	-0-		-0-
*01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392		
08	4030 X	3000	-0-	-1030	-0-	3000 2	N	-0-		-0-
09	3870 X	2798	-0-	-1072	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	2779	-0-	-910	-0-	2779 2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2840	-0-	-280	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
12	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	3068 2	N	-0-		-0-
*01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-		-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097		
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2	N	-0-		-0-
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2	N	-0-		-0-
10	4061 X	4019	-0-	-42	-0-	4019 2	N	-0-		-0-
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2	N	-0-		-0-
12	4433 X	4054	-0-	-379	-0-	4054 2	N	-0-		-0-
01	4433 X	3827	-0-	-606	-0-	3827 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
08	2511 N	2130	-0-	-381	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	2223 2	N	-0-		-0-
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2043 2	N	-0-		-0-
12	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
01	2356 N	1761	-0-	-595	-0-	1761 2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233		
08	2976 X	2698	-0-	-278	-0-	2698 2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2040	-0-	-900	-0-	2040 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2518	-0-	-520	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2397	-0-	-543	-0-	2397 2	N	-0-		-0-
12	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2947 2	N	-0-		-0-
*01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KEILLS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3534	X	2997	-0-	-537	-0-	2997 2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2573	-0-	-847	-0-	2573 2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2309	-0-	-1163	-0-	2309 2	N	-0-			-0-
11	3330	X	1748	-0-	-1582	-0-	1748 2	N	-0-			-0-
12	3007	X	1733	-0-	-1274	-0-	1733 2	N	-0-			-0-
01	3007	X	1985	-0-	-1022	-0-	1985 2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280				
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2	N	-0-			71
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3875 2	N	1	47	1	25
10	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	3657 2	N	-0-			25
11	3900	X	3565	-0-	-335	-0-	3565 2	N	-0-			25
12	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	3565 2	N	-0-			25
01	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779 2	N	-0-			25

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730				
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318 2	N	-0-			-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-
11	300	N	75	-0-	-225	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12	403	N	180	-0-	-223	-0-	180 2	N	-0-			-0-
01	372	N	153	-0-	-219	-0-	153 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547				
08	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715 2	N	-0-			-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609 2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599 2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934				
08	3100	N	4581	-0-	1481	3901	4581 2	N	-0-			-0-
09	9073	X	5172	-0-	-3901	-0-	5172 2	N	-0-			-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2	N	-0-			-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	N	-0-			-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2	N	-0-			-0-
*01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571				
08	8928	X	6953	-0-	-1975	-0-	6953 2	N	-0-			-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869 2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8161	-0-	-767	-0-	8161 2	N	-0-			-0-
11	8640	X	7108	-0-	-1532	-0-	7108 2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8207	-0-	-721	-0-	8207 2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	8145 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	2077 2	N	-0-		-0-
09	2550	X	1774	-0-	-776	-0-	1774 2	N	-0-		-0-
10	2232	X	1828	-0-	-404	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
11	2160	X	1554	-0-	-606	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
12	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765 2	N	-0-		-0-
01	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	1586 2	N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255182		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260			
08	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	49 1 3559 2	N	-0-		-0-
09	3900	X	3269	-0-	-631	-0-	47 1 3222 2	N	-0-		-0-
10	4030	X	2265	-0-	-1765	-0-	49 1 2216 2	N	-0-		-0-
11	3480	X	1290	-0-	-2190	-0-	47 1 1243 2	N	-0-		-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	49 1 3709 2	N	-0-		-0-
01	3596	X	2209	-0-	-1387	-0-	49 1 2160 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			
08	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
09	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	2311 2	N	-0-		-0-
10	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
11	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	2519 2	N	-0-		-0-
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	2675 2	N	-0-		-0-
01	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550 2	N	-0-		-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484			
08	5177	X	4272	-0-	-905	-0-	4272 2	N	-0-		-0-
09	4680	X	3990	-0-	-690	-0-	3990 2	N	-0-		-0-
10	4836	X	4029	-0-	-807	-0-	4029 2	N	-0-		-0-
11	4680	X	3732	-0-	-948	-0-	3732 2	N	-0-		-0-
12	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3367 2	N	-0-		-0-
01	4278	X	3657	-0-	-621	-0-	3657 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846			
08	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4422 2	N	-0-		-0-
09	4380	X	4125	-0-	-255	-0-	4125 2	N	-0-		-0-
10	4526	X	3068	-0-	-1458	-0-	3068 2	N	-0-		-0-
11	4320	X	3716	-0-	-604	-0-	3716 2	N	-0-		-0-
12	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	3971 2	N	-0-		-0-
01	4433	X	3836	-0-	-597	-0-	3836 2	N	-0-		-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350			
08	3007	X	2450	-0-	-557	-0-	2450 2	N	-0-		-0-
09	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508 2	N	-0-		-0-
10	2511	X	2036	-0-	-475	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
11	2430	X	1648	-0-	-782	-0-	1648 2	N	-0-		-0-
12	2604	X	1715	-0-	-889	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
01	2046	N	1643	-0-	-403	-0-	1643 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2	N	-0-		-0-
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2	N	-0-		-0-
10	2542 X	1826	-0-	-716	-0-	1826 2	N	-0-		-0-
11	2460 X	2025	-0-	-435	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	N	-0-		-0-
01	2542 X	2521	-0-	-21	-0-	2521 2	N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925		
08	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	2824 2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2534	-0-	-526	-0-	2534 2	N	-0-		-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
11	2730 X	2431	-0-	-299	-0-	2431 2	N	-0-		-0-
12	2821 X	2650	-0-	-171	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
01	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	2831 2	N	-0-		-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480		
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-		-0-
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-		-0-
10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	N	-0-		-0-
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2	N	-0-		-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2	N	-0-		-0-
01	2852 X	1689	-0-	-1163	-0-	1689 2	N	-0-		-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009		
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 2	N	-0-		26
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2	N	-0-		26
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2	N	-0-		26
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2	N	-0-		26
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2	N	-0-		26
01	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	3036 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		
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2	N	-0-		87
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 2	N	-0-		87
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2	N	-0-		87
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2	N	-0-		87
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2	N	-0-		87
*01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2	N	-0-		87
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371		
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2	N	-0-		-0-
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2	N	-0-		-0-
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2	N	-0-		-0-
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2	N	-0-		-0-
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	N	-0-		-0-
*01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			-0-
09	2280 N	1202	-0-	-1078	-0-	1202	2			-0-
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			-0-
01	2480 N	1491	-0-	-989	-0-	1491	2			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950		
08	7223 X	6650	-0-	-573	-0-	6650	2			-0-
09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			-0-
10	7688 X	7180	-0-	-508	-0-	7180	2			-0-
11	7440 X	6088	-0-	-1352	-0-	6088	2			-0-
12	7688 X	5084	-0-	-2604	-0-	5084	2			-0-
01	7254 X	6551	-0-	-703	-0-	6551	2			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183		
08	3937 X	3220	-0-	-717	-0-	3220	2			38
09	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	3075	2			38
10	3224 X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			38
11	3120 X	2778	-0-	-342	-0-	2778	2			38
12	3224 X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2			38
*01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			38

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370		
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			-0-
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			-0-
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			-0-
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			-0-
12	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	4080	2			-0-
01	4495 X	3706	-0-	-789	-0-	3706	2			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824		
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434		
08	3441 X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			-0-
09	3330 X	2885	-0-	-445	-0-	2885	2			-0-
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			-0-
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			-0-
01	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-		-0-
10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873 2	N	-0-		-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
12	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931 2	N	-0-		-0-
01	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605			
08	6603	X	5967	-0-	-636	-0-	5967 2	N	-0-		-0-
09	6390	X	5915	-0-	-475	-0-	5915 2	N	-0-		-0-
10	6603	X	6451	-0-	-152	-0-	6451 2	N	-0-		-0-
11	6240	X	5386	-0-	-854	-0-	5386 2	N	-0-		-0-
12	6262	X	5020	-0-	-1242	-0-	5020 2	N	-0-		-0-
01	6448	X	5332	-0-	-1116	-0-	5332 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826			
08	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	3006 2	N	-0-		-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2	N	-0-		-0-
10	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2698 2	N	-0-		-0-
11	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	2509 2	N	-0-		-0-
12	3379	X	2149	-0-	-1230	-0-	2149 2	N	-0-		-0-
01	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	2645 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273			
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-		-0-
09	3000	N	3428	-0-	428	428	3428 2	N	-0-		-0-
10	3100	N	3291	-0-	191	619	3291 2	N	-0-		-0-
11	3000	N	3227	-0-	227	846	3227 2	N	-0-		-0-
12	4138	X	3292	-0-	-846	-0-	3292 2	N	-0-		-0-
*01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360			
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
11	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1805 2	N	-0-		-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
*01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 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			
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865 2	N	-0-		-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348 2	N	-0-		-0-
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545 2	N	-0-		-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2	N	-0-		-0-
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198 2	N	-0-		-0-
*01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876			
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6391 2	57 9	N	52	207
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505 2		N	-0-	207
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621 2		N	-0-	207
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5939 2	20 9	N	18	225
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899 2		N	-0-	225
01	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	5196 2	3 9	N	3	38

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943 2	N	-0-		24
09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 2	N	-0-		24
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 2	N	-0-		24
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2	N	-0-		24
12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480 2	N	-0-		24
*01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2	N	-0-		24

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450		
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		43
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2	N	-0-		43
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2	N	-0-		43
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2	N	-0-		43
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 2	N	-0-		43
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	784 2	N	-0-		43

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803		
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-		-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-		-0-
*01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-		-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076		
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	848 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888		
08	3658 X	3340	-0-	-318	-0-	3340 2	N	-0-		-0-
09	3540 X	3366	-0-	-174	-0-	3366 2	N	-0-		-0-
10	3658 X	2986	-0-	-672	-0-	2986 2	N	-0-		-0-
11	3420 X	3117	-0-	-303	-0-	3117 2	N	-0-		-0-
12	3472 X	2844	-0-	-628	-0-	2844 2	N	-0-		-0-
*01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785		
08	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564 2	N	-0-		-0-
09	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2	N	-0-		-0-
10	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 2	N	-0-		-0-
11	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2	N	-0-		-0-
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258 2	N	-0-		-0-
01	5921 X	5857	-0-	-64	-0-	5857 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530		
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 2	N	-0-		-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2	N	-0-		-0-
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2	N	-0-		-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	N	-0-		-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930			
08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-		-0-
09	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-		-0-
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-		-0-
12	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
*01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076			
08	2170 N	1947	-0-	-223	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
09	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	1996 2		N	-0-		-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1356	-0-	-534	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
12	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
01	2232 N	1470	-0-	-762	-0-	1470 2		N	-0-		-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851			
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
09	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
11	2310 N	2042	-0-	-268	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
12	2170 N	1706	-0-	-464	-0-	1706 2		N	-0-		-0-
*01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 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			
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 2		Y	-0-		27
09	4560 X	4188	-0-	-372	-0-	4188 2		Y	-0-		27
10	4712 X	4197	-0-	-515	-0-	4197 2		Y	-0-		27
11	5490 X	4628	-0-	-862	-0-	4628 2		Y	-0-		27
12	5673 X	3655	-0-	-2018	-0-	3655 2		Y	-0-		27
01	5673 X	3666	-0-	-2007	-0-	3666 2		Y	-0-		27

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322			
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		N	-0-		-0-
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-		-0-
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-		-0-
*01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 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			
08	3627 X	2733	-0-	-894	-0-	2733 2		Y	-0-		-0-
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		Y	-0-		-0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		Y	-0-		-0-
11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 2		Y	-0-		-0-
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		Y	-0-		-0-
*01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4464 X	3537	-0-	-927	-0-	3537 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3960 X	3618	-0-	-342	-0-	3618 2	N	-0-	-0-	-0-
10		4092 X	3741	-0-	-351	-0-	3741 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3570 X	3567	-0-	-3	-0-	3567 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3751 X	2767	-0-	-984	-0-	2767 2	N	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	259834	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11644 - 12088
08		5022 X	3633	-0-	-1389	-0-	3633 2	N	-0-	-0-	-0-
09		4410 X	3553	-0-	-857	-0-	3553 2	N	-0-	-0-	-0-
10		4557 X	4355	-0-	-202	-0-	4355 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4402 X	3099	-0-	-1303	-0-	3099 2	N	-0-	-0-	-0-
*01		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900 2	N	-0-	-0-	-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259835	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	12402	PERF.11008 - 12187
08		4030 X	3942	-0-	-88	-0-	3942 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3960 X	3851	-0-	-109	-0-	3851 2	N	-0-	-0-	-0-
10		4092 X	3563	-0-	-529	-0-	3563 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3960 X	3721	-0-	-239	-0-	3721 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4030 X	3920	-0-	-110	-0-	3920 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3968 X	3887	-0-	-81	-0-	3887 2	N	-0-	-0-	-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259879	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11129 - 12362
08		2139 N	1721	-0-	-418	-0-	1721 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	N	-0-	-0-	-0-
12		2573 N	1526	-0-	-1047	-0-	1526 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2604 N	951	-0-	-1653	-0-	951 2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	259880	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.11507 - 11823
08		6200 X	5991	-0-	-209	-0-	5991 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6000 X	4259	-0-	-1741	-0-	4259 2	N	-0-	-0-	-0-
10		5580 X	5273	-0-	-307	-0-	5273 2	N	-0-	-0-	-0-
11		5790 X	5500	-0-	-290	-0-	5500 2	N	-0-	-0-	-0-
12		5983 X	5579	-0-	-404	-0-	5579 2	N	-0-	-0-	-0-
01		5983 X	4032	-0-	-1951	-0-	4032 2	N	-0-	-0-	-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259881	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11120 - 12338
08		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 2	N	-0-	-0-	-0-
09		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 2	N	-0-	-0-	-0-
10		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2	N	-0-	-0-	-0-
11		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681 2	N	-0-	-0-	-0-
12		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071 2	N	-0-	-0-	-0-
*01		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958 2	N	-0-	-0-	-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259892	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11078 - 12402
08		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2640 X	2454	-0-	-186	-0-	2454 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2	N	-0-	-0-	-0-
12		2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2468 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390 2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	259897	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11512 -	12030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5270 X	4386	-0-	-884	-0-	4386	2	N	-0-			-0-
09		5100 X	3139	-0-	-1961	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
10		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
11		4230 X	1262	-0-	-2968	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
12		4371 X	4285	-0-	-86	-0-	4285	2	N	-0-			-0-
01		4371 X	1772	-0-	-2599	-0-	1772	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	259944	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 8586 -	11643	
08		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2	N	-0-			-0-
09		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2	N	-0-			-0-
10		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2	N	-0-			-0-
11		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2	N	-0-			-0-
12		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2	N	-0-			-0-
*01		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	259950	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11072 -	12398	
08		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			55
09		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-			55
10		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-			55
11		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			55
12		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			55
01		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			55

HALE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259955	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11098 -	12313	
08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
10		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	N	-0-			-0-
11		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2	N	-0-			-0-
12		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
*01		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	259956	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11091 -	12397	
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1110	-0-	-270	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
12		1426 N	888	-0-	-538	-0-	888	2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	259988	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	12306	PERF.11721 -	12184	
08		2666 X	2300	-0-	-366	-0-	2300	2	N	-0-			-0-
09		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-			-0-
10		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-			-0-
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
12		2759 N	2229	-0-	-530	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
01		2666 N	2354	-0-	-312	-0-	2354	2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260316	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11280 -	12499	
08		4526 X	3862	-0-	-664	-0-	3862	2	N	-0-			-0-
09		4080 X	3606	-0-	-474	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
10		4185 X	3573	-0-	-612	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
11		4050 X	3654	-0-	-396	-0-	3654	2	N	-0-			-0-
12		4185 X	3067	-0-	-1118	-0-	3067	2	N	-0-			-0-
01		3875 X	2967	-0-	-908	-0-	2967	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-			47
09	2280 N	1915	-0-	-365	-0-	1915	2	N	-0-			47
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	N	-0-			47
11	2490 N	1770	-0-	-720	-0-	1770	2	N	-0-			47
12	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2	N	-0-			47
01	2418 N	2196	-0-	-222	-0-	2196	2	N	-0-			47

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098		
08	9238 X	8762	-0-	-476	-0-	8762	2	N	-0-			22
09	8940 X	8391	-0-	-549	-0-	8391	2	N	-0-			22
10	9145 X	8355	-0-	-790	-0-	8355	2	N	-0-			22
11	8670 X	7337	-0-	-1333	-0-	7337	2	N	-0-			22
12	8959 X	8327	-0-	-632	-0-	8327	2	N	-0-			22
01	8773 X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2	N	-0-			22

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252		
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-			-0-
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2	N	-0-			-0-
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
*01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240		
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			126
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	N	-0-			126
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-			126
11	2220 X	1058	-0-	-1162	-0-	1058	2	N	-0-			126
12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			126
*01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-			126

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003		
08	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731		
08	6510 X	5554	-0-	-956	-0-	5554	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	5607	-0-	-693	-0-	5607	2	N	-0-			-0-
10	6510 X	6114	-0-	-396	-0-	6114	2	N	-0-			-0-
11	6270 X	5597	-0-	-673	-0-	5597	2	N	-0-			-0-
12	6479 X	5209	-0-	-1270	-0-	5209	2	N	-0-			-0-
01	6107 X	5243	-0-	-864	-0-	5243	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740		
08	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-			-0-
09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-			-0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
11	2670 N	2152	-0-	-518	-0-	2152	2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2098	-0-	-537	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1997	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-		-0-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
10	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2		N	-0-		-0-
11	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2		N	-0-		-0-
12	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2		N	-0-		-0-
*01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-		-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212				
08	6882 X	3504	-0-	-3378	-0-	3504	2		N	-0-		-0-
09	6660 X	4372	-0-	-2288	-0-	4372	2		N	-0-		-0-
10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2		N	-0-		-0-
11	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2		N	-0-		-0-
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2		N	-0-		-0-
01	7502 X	6303	-0-	-1199	-0-	6303	2		N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254				
08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-		-0-
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-		-0-
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-		-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-		-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-		-0-
*01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-		-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094				
08	2604 N	2306	-0-	-298	-0-	2306	2		N	-0-		91
09	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	2107	2		N	-0-		91
10	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	2061	2		N	-0-		91
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-		91
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-		91
*01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-		91

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450				
08	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2		N	-0-		-0-
09	7230 X	6654	-0-	-576	-0-	6654	2		N	-0-		-0-
10	7471 X	7287	-0-	-184	-0-	7287	2		N	-0-		-0-
11	7230 X	6748	-0-	-482	-0-	6748	2		N	-0-		-0-
12	7471 X	6267	-0-	-1204	-0-	6267	2		N	-0-		-0-
01	7471 X	6136	-0-	-1335	-0-	6136	2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776				
08	3410 X	3080	-0-	-330	-0-	3080	2		N	-0-		-0-
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-		-0-
10	3534 X	2894	-0-	-640	-0-	2894	2		N	-0-		-0-
11	3420 X	2847	-0-	-573	-0-	2847	2		N	-0-		-0-
12	3534 X	2538	-0-	-996	-0-	2538	2		N	-0-		-0-
01	3503 X	2843	-0-	-660	-0-	2843	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801				
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-		-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-		-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-		-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3875 X	2499	-0-	-1376	-0-	2499	2	N	-0-			-0-
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3399	-0-	-414	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	2883	-0-	-657	-0-	2883	2	N	-0-			-0-
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2	N	-0-			-0-
*01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733			
08	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2840	-0-	-40	-0-	2840	2	N	-0-			-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-			-0-
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-			-0-
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512			
08	3844 X	1945	-0-	-1899	-0-	1934	2	11 9 Y	10			23
09	3720 X	2462	-0-	-1258	-0-	2442	2	20 9 Y	18			41
10	3720 X	2706	-0-	-1014	-0-	2691	2	15 9 Y	14			55
11	3600 X	2650	-0-	-950	-0-	2641	2	9 9 Y	8			63
12	3410 X	2815	-0-	-595	-0-	2815	2					63
*01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2	Y	-0-			63

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650			
08	4526 X	4278	-0-	-248	-0-	4278	2	N	-0-			-0-
09	4380 X	2732	-0-	-1648	-0-	2732	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	1457	-0-	-3069	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2	N	-0-			-0-
12	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2	N	-0-			-0-
*01	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782			
08	899 N	573	-0-	-326	-0-	573	2	N	-0-			52
09	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	2	N	-0-			52
10	992 N	235	-0-	-757	-0-	235	2	N	-0-			52
11	540 N	326	-0-	-214	-0-	326	2	N	-0-			52
12	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2	N	-0-			52
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010			TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992			
08	1116 N	21	-0-	-1095	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	13	-0-	-1607	-0-	13	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842			
08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-			37
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-			37
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			37
11	2580 N	2060	-0-	-520	-0-	2060	2	N	-0-			37
12	2635 N	2374	-0-	-261	-0-	2374	2	N	-0-			37
01	2480 N	2099	-0-	-381	-0-	2099	2	N	-0-			37

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978 2	N	-0-			-0-
10	2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1960 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1994 2	N	-0-			-0-
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1706	-0-	-247	-0-	1706 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920	
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932 2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1727	-0-	-381	-0-	1727 2	N	-0-			-0-
11	2040 N	700	-0-	-1340	-0-	700 2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1142	-0-	-842	-0-	1142 2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820	
08	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 2	N	-0-			-0-
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	-0-			-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580 2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634 2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1475 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972	
08	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397 2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-			-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270 2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234 2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944	
08	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	3174 2	N	-0-			-0-
09	3990 X	3301	-0-	-689	-0-	3301 2	N	-0-			-0-
10	4123 X	2873	-0-	-1250	-0-	2873 2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2368	-0-	-1112	-0-	2368 2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3036	-0-	-374	-0-	3036 2	N	-0-			-0-
01	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
08	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	3766 2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	3592 2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3734	-0-	-79	-0-	3734 2	N	-0-			-0-
11	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	3629 2	N	-0-			-0-
12	3813 X	2578	-0-	-1235	-0-	2578 2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3641	-0-	-110	-0-	3641 2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2	N	-0-			-0-
09	3360 X	3144	-0-	-216	-0-	3144 2	N	-0-			-0-
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2	N	-0-			-0-
11	3480 X	3000	-0-	-480	-0-	3000 2	N	-0-			-0-
12	3596 X	2693	-0-	-903	-0-	2693 2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	3214 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	261564	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11440	- 11900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-		-0-
09		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-		-0-
10		2697 X	2502	-0-	-195	-0-	2502	2		N	-0-		-0-
11		2760 X	1875	-0-	-885	-0-	1875	2		N	-0-		-0-
12		2852 X	2071	-0-	-781	-0-	2071	2		N	-0-		-0-
01		2852 X	1167	-0-	-1685	-0-	1167	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	262398	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11250	- 11673	
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		-0-
10		713 N	331	-0-	-382	-0-	331	2		N	-0-		-0-
11		900 N	287	-0-	-613	-0-	287	2		N	-0-		-0-
12		961 N	380	-0-	-581	-0-	380	2		N	-0-		-0-
01		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-		-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262460	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.11050	- 12402	
08		2666 N	2628	-0-	-38	-0-	2628	2		N	-0-		-0-
09		2640 N	2328	-0-	-312	-0-	2328	2		N	-0-		-0-
10		2728 N	2439	-0-	-289	-0-	2439	2		N	-0-		-0-
11		2550 N	2469	-0-	-81	-0-	2469	2		N	-0-		-0-
12		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-		-0-
*01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	262485	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11678	- 12091	
08		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-		-0-
09		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-		-0-
10		2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2		N	-0-		-0-
11		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-		-0-
12		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-		-0-
*01		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262518	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.11202	- 12397	
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-		-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-
10		1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2		N	-0-		-0-
11		1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2		N	-0-		-0-
12		1829 N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2		N	-0-		-0-
01		1829 N	1403	-0-	-426	-0-	1403	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	262613	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 8282	- 10994	
08		4588 X	4278	-0-	-310	-0-	4278	2		N	-0-		-0-
09		4860 X	3861	-0-	-999	-0-	3861	2		N	-0-		-0-
10		5022 X	4717	-0-	-305	-0-	4717	2		N	-0-		-0-
11		4860 X	3586	-0-	-1274	-0-	3586	2		N	-0-		-0-
12		4278 X	3983	-0-	-295	-0-	3983	2		N	-0-		-0-
01		4712 X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2		N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262642	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12824	PERF.11358	- 12554	
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-		-0-
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
10		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-		-0-
11		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-		-0-
12		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-		-0-
*01		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6479 X	4823	-0-	-1656	-0-	4823	2	N	-0-			-0-
09	6270 X	4575	-0-	-1695	-0-	4575	2	N	-0-			-0-
10	6479 X	4079	-0-	-2400	-0-	4079	2	N	-0-			-0-
11	5460 X	4610	-0-	-850	-0-	4610	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4478	-0-	-358	-0-	4478	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212			
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
11	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282			
08	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1853	-0-	-307	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420			
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	N	-0-			-0-
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-			-0-
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2	N	-0-			-0-
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2	N	-0-			-0-
*01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	N	-0-			-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345			
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
10	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	49	1	N	-0-			-0-
11	3150 X	2914	-0-	-236	-0-	47	1	N	-0-			-0-
12	3255 X	2969	-0-	-286	-0-	49	1	N	-0-			-0-
01	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	49	1	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132			
08	3596 X	3149	-0-	-447	-0-	3149	2	N	-0-			82
09	3480 X	2769	-0-	-711	-0-	2769	2	N	-0-			82
10	3596 X	2746	-0-	-850	-0-	2746	2	N	-0-			82
11	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2	N	-0-			82
12	3162 X	2781	-0-	-381	-0-	2781	2	N	-0-			82
01	3162 X	3135	-0-	-27	-0-	3135	2	N	-0-			82

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125			
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
09	870 N	782	-0-	-88	-0-	782	2	N	-0-			-0-
10	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2	N	-0-			-0-
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2	N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2294 N	2008	-0-	-286	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1629	-0-	-324	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2	N	-0-			-0-
*01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206			
08	2697 X	2117	-0-	-580	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2671	-0-	-26	-0-	2671	2	N	-0-			-0-
11	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	2136	-0-	-1212	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	2618	-0-	-730	-0-	2618	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111			
08	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	2871	2	11 9 Y	10			23
09	3390 X	2825	-0-	-565	-0-	2805	2	20 9 Y	18			41
10	3503 X	2849	-0-	-654	-0-	2834	2	15 9 Y	14			55
11	3390 X	2891	-0-	-499	-0-	2882	2	9 9 Y	8			63
12	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	2761	2		Y	-0-		63
01	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2		Y	-0-		63

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424			
08	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2	N	-0-			-0-
09	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2	N	-0-			-0-
10	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2047	-0-	-833	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	1686	-0-	-1290	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2	N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117			
08	4247 X	3840	-0-	-407	-0-	3840	2	N	-0-			28
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2	N	-0-			28
10	4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3841	2	N	-0-			28
11	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	3491	2	N	-0-			28
12	4123 X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2	N	-0-			28
01	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2	N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253			
08	3193 X	2464	-0-	-729	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	1070	-0-	-2020	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
10	3596 X	1039	-0-	-2557	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3529	2	N	-0-			-0-
*01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226			
08	3441 X	3363	-0-	-78	-0-	3363	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3067	-0-	-263	-0-	3067	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	3018	-0-	-252	-0-	3018	2	N	-0-			-0-
12	3379 X	2932	-0-	-447	-0-	2932	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	2797	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1902	2		N	-0-				80
09	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	2		N	-0-				80
10	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	1837	2		N	-0-				80
11	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1719	2		N	-0-				80
12	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2		N	-0-				80
01	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2		N	-0-				80

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	265032	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	12288	PERF.11621 - 12086				
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-				-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-				-0-
10	1736	N	453	-0-	-1283	-0-	453	2		N	-0-				-0-
11	1680	N	594	-0-	-1086	-0-	594	2		N	-0-				-0-
12	1736	N	1111	-0-	-625	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-				-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	265061	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11016 - 12125				
08	5146	X	4331	-0-	-815	-0-	4331	2		N	-0-				-0-
09	5070	X	3320	-0-	-1750	-0-	3320	2		N	-0-				-0-
10	5239	X	3983	-0-	-1256	-0-	3983	2		N	-0-				-0-
11	5070	X	4722	-0-	-348	-0-	4722	2		N	-0-				-0-
12	5146	X	4551	-0-	-595	-0-	4551	2		N	-0-				-0-
01	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	4088	2		N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	265643	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10322 - 11396				
08	6417	X	4711	-0-	-1706	-0-	4711	2		N	-0-				-0-
09	6210	X	3198	-0-	-3012	-0-	3198	2		N	-0-				-0-
10	6417	X	3959	-0-	-2458	-0-	3959	2		N	-0-				-0-
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-				-0-
12	5022	X	3867	-0-	-1155	-0-	3867	2		N	-0-				-0-
01	4712	X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2		N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	266054	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	12552	PERF.11852 - 12348				
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-				-0-
09	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2981	2		N	-0-				-0-
10	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	2770	2		N	-0-				-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-				-0-
12	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	3337	2		N	-0-				-0-
*01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-				-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266099	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12108	PERF.11520 - 11930				
08	5053	X	4648	-0-	-405	-0-	4648	2		N	-0-				146
09	4920	X	4341	-0-	-579	-0-	4341	2		N	-0-				146
10	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	4400	2		N	-0-				146
11	4920	X	3774	-0-	-1146	-0-	3774	2		N	-0-				146
12	4712	X	3707	-0-	-1005	-0-	3707	2		N	-0-				146
01	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	4360	2		N	-0-				146

COOPER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266101	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.12680 - 15380				
08	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	3317	2		N	-0-				-0-
09	3510	X	2919	-0-	-591	-0-	2919	2		N	-0-				-0-
10	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	2795	2		N	-0-				-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-				-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-				-0-
*01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1282 2	N	-0-		-0-	
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-		-0-	
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-		-0-	
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		-0-	
12	2232	N	1189	-0-	-1043	-0-	1189 2	N	-0-		-0-	
01	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087 2	N	-0-		-0-	

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278		
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2	N	-0-		-0-	
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2	N	-0-		-0-	
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2	N	-0-		-0-	
11	3180	X	2641	-0-	-539	-0-	2641 2	N	-0-		-0-	
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2	N	-0-		-0-	
*01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2	N	-0-		-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356		
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-		-0-	
09	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554 2	N	-0-		-0-	
10	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359 2	N	-0-		-0-	
11	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1423 2	N	-0-		-0-	
12	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	1375 2	N	-0-		-0-	
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-		-0-	

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355		
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2	N	-0-		-0-	
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2	N	-0-		-0-	
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2	N	-0-		-0-	
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2	N	-0-		-0-	
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2	N	-0-		-0-	
*01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2	N	-0-		-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366		
08	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689 2	N	-0-		-0-	
09	2640	X	2378	-0-	-262	-0-	2378 2	N	-0-		-0-	
10	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	2282 2	N	-0-		-0-	
11	2700	X	2403	-0-	-297	-0-	2403 2	N	-0-		-0-	
12	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582 2	N	-0-		-0-	
01	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2607 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		
08	13268	X	11345	-0-	-1923	-0-	11345 2	N	-0-		18	
09	12540	X	10867	-0-	-1673	-0-	10867 2	N	-0-		18	
10	12555	X	10068	-0-	-2487	-0-	10068 2	N	-0-		18	
11	11220	X	9635	-0-	-1585	-0-	9635 2	N	-0-		18	
12	11346	X	10271	-0-	-1075	-0-	10271 2	N	-0-		18	
01	11346	X	8518	-0-	-2828	-0-	8518 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		
08	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1774 2	N	-0-		92	
09	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	1857 2	N	-0-		92	
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-		92	
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-		92	
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-		92	
01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949 2	N	-0-		92	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1240	N	83	-0-	-1157	-0-	83 2	N	-0-			-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-			-0-
10	744	N	528	-0-	-216	-0-	528 2	N	-0-			-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			-0-
12	961	N	735	-0-	-226	-0-	735 2	N	-0-			-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960				
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	N	-0-			-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-			-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
11	2220	N	1254	-0-	-966	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389				
08	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111 2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	3289 2	N	-0-			-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106 2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246 2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3176 2	N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236				
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2	N	-0-			-0-
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694 2	N	-0-			-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	N	-0-			-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 2	N	-0-			-0-
*01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641 2	N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989				
08	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478 2	N	-0-			98
09	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432 2	N	-0-			98
10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297 2	N	-0-			98
11	14970	X	9806	-0-	-5164	-0-	9806 2	N	-0-			98
12	15469	X	14960	-0-	-509	-0-	14960 2	N	-0-			98
01	15469	X	10861	-0-	-4608	-0-	10861 2	N	-0-			98

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660				
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907 2	N	-0-			-0-
10	1147	N	413	-0-	-734	-0-	413 2	N	-0-			-0-
11	990	N	467	-0-	-523	-0-	467 2	N	-0-			-0-
12	930	N	535	-0-	-395	-0-	535 2	N	-0-			-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390				
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2	N	-0-			-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2	N	-0-			-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2	N	-0-			-0-
11	2820	X	990	-0-	-1830	-0-	990 2	N	-0-			-0-
12	2914	X	1953	-0-	-961	-0-	1953 2	N	-0-			-0-
01	2914	X	1794	-0-	-1120	-0-	1794 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3875 X	3606	-0-	-269	-0-	3606 2	N	-0-		-0-
09	3750 X	3541	-0-	-209	-0-	3541 2	N	-0-		-0-
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	N	-0-		-0-
11	3480 X	3117	-0-	-363	-0-	3117 2	N	-0-		-0-
12	3658 X	3136	-0-	-522	-0-	3136 2	N	-0-		-0-
01	3875 X	2963	-0-	-912	-0-	2963 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075		
08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	N	-0-		-0-
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2	N	-0-		-0-
10	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	3605 2	N	-0-		-0-
11	3540 X	3517	-0-	-23	-0-	3517 2	N	-0-		-0-
12	3658 X	3268	-0-	-390	-0-	3268 2	N	-0-		-0-
01	3658 X	2596	-0-	-1062	-0-	2596 2	N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479		
08	2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1960 2	N	-0-		-0-
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-		-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1534	-0-	-356	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
12	2170 N	1696	-0-	-474	-0-	1696 2	N	-0-		-0-
01	2232 N	1666	-0-	-566	-0-	1666 2	N	-0-		-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777		
08	7037 X	6012	-0-	-1025	-0-	6012 2	N	-0-		-0-
09	6810 X	5202	-0-	-1608	-0-	5202 2	N	-0-		-0-
10	7037 X	5676	-0-	-1361	-0-	5676 2	N	-0-		-0-
11	6120 X	4905	-0-	-1215	-0-	4905 2	N	-0-		-0-
12	6014 X	5014	-0-	-1000	-0-	5014 2	N	-0-		-0-
01	6014 X	4731	-0-	-1283	-0-	4731 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366		
08	4836 X	3482	-0-	-1354	-0-	3482 2	N	-0-		-0-
09	4680 X	3525	-0-	-1155	-0-	3525 2	N	-0-		-0-
10	4836 X	3634	-0-	-1202	-0-	3634 2	N	-0-		-0-
11	3390 X	3257	-0-	-133	-0-	3257 2	N	-0-		-0-
12	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3318 2	N	-0-		-0-
01	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	3625 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826		
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-		-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-		-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-		-0-
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478		
08	28000 X	28000	-0-	-0-	-0-	28000 2	N	-0-		-0-
09	27034 X	27034	-0-	-0-	-0-	26740 2	N	267	189 1	78
10	27165 X	27165	-0-	-0-	-0-	27165 2	N	-0-		78
11	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	25869 2	N	-0-		78
12	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	26430 2	N	-0-		78
*01	26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	26063 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		13020 X	10636	-0-	-2384	-0-	10636 2	N	-0-			87
09		12600 X	6248	-0-	-6352	-0-	6248 2	N	-0-			87
10		13020 X	11218	-0-	-1802	-0-	11218 2	N	-0-			87
11		11070 X	7510	-0-	-3560	-0-	7510 2	N	-0-			87
12		11439 X	8918	-0-	-2521	-0-	8918 2	N	-0-			87
01		11222 X	9257	-0-	-1965	-0-	9257 2	N	-0-			87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12365	- 16493
08		23188 X	23061	-0-	-127	-0-	23061 2	N	-0-			27
09		22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	22538 2	N	-0-			27
10		23529 X	22523	-0-	-1006	-0-	22523 2	N	-0-			27
11		22770 X	20985	-0-	-1785	-0-	20985 2	N	-0-			27
12		23529 X	21584	-0-	-1945	-0-	21584 2	N	-0-			27
01		23281 X	21101	-0-	-2180	-0-	21101 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
08		26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	26565 2	N	-0-			115
09		25228 X	25228	-0-	-0-	-0-	25228 2	N	-0-			115
10		26040 X	25745	-0-	-295	-0-	25745 2	N	-0-			115
11		25200 X	24727	-0-	-473	-0-	24604 2	N	112			227
12		26040 X	24653	-0-	-1387	-0-	24653 2	N	-0-			227
01		26040 X	24478	-0-	-1562	-0-	24478 2	N	-0-			227

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.11588	- 15436
08		14012 X	13699	-0-	-313	-0-	13699 2	N	-0-			142
09		13560 X	13078	-0-	-482	-0-	13078 2	N	-0-			142
10		14229 X	13238	-0-	-991	-0-	13238 2	N	-0-			142
11		13770 X	12412	-0-	-1358	-0-	12346 2	N	60	176 1		26
12		14229 X	12924	-0-	-1305	-0-	12924 2	N	-0-			26
01		13702 X	11220	-0-	-2482	-0-	11220 2	N	-0-			26

MOODY ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11857	- 18286
08		23002 X	22106	-0-	-896	-0-	22106 2	N	-0-			74
09		22260 X	20990	-0-	-1270	-0-	20990 2	N	-0-			74
10		22816 X	20381	-0-	-2435	-0-	20381 2	N	-0-			74
11		21930 X	19007	-0-	-2923	-0-	19006 2	N	1			75
12		22568 X	19272	-0-	-3296	-0-	19272 2	N	-0-			75
01		22103 X	19593	-0-	-2510	-0-	19593 2	N	-0-			75

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11784	- 14306
08		114979 X	69208	-0-	-45771	-0-	68947 2	N	237	180 1		57
09		90030 X	61514	-0-	-28516	-0-	61514 2	N	-0-			57
10		86986 X	57424	-0-	-29562	-0-	57424 2	N	-0-			57
11		84180 X	53625	-0-	-30555	-0-	53402 2	N	203	182 1		78
12		77097 X	52969	-0-	-24128	-0-	52969 2	N	-0-			78
01		69223 X	51052	-0-	-18171	-0-	50883 2	N	154	178 1		54

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11657	- 16353
08		323702 X	193685	-0-	-130017	-0-	193467 2	N	198	361 1		140
09		275640 X	172057	-0-	-103583	-0-	171728 2	N	299	374 1		65
10		260090 X	144300	-0-	-115790	-0-	143912 2	N	353	178 1		240
11		224250 X	142972	-0-	-81278	-0-	142749 2	N	203	364 1		79
12		215822 X	140861	-0-	-74961	-0-	140639 2	N	202	183 1		98
01		193688 X	134879	-0-	-58809	-0-	134565 2	N	285	185 1		198

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		77041 X	77041	-0-	-0-	-0-	77041	2	N	-0-		-0-
09		102355 X	102355	-0-	-0-	-0-	102355	2	N	-0-		-0-
10		130093 X	130093	-0-	-0-	-0-	130093	2	N	-0-		-0-
11		113319 X	113319	-0-	-0-	-0-	113319	2	N	-0-		-0-
12		104840 X	104840	-0-	-0-	-0-	104840	2	N	-0-		-0-
*01		93264 X	93264	-0-	-0-	-0-	93264	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	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8010 - 8036	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSSON		WELL #:		4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8032 - 8034	
08		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-		2
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-		2
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		2
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		2
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-		2
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	
08		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2	N	-0-		-0-
09		390 N	268	-0-	-122	-0-	268	2	N	-0-		-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-		-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
*01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 8046 - 8224	
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-		55
09		2340 N	2027	-0-	-313	-0-	2027	2	N	-0-		55
10		2232 N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2	N	-0-		55
11		2160 N	1864	-0-	-296	-0-	1864	2	N	-0-		55
12		2108 N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2	N	-0-		55
01		2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2	N	-0-		55

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8143						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	4216 X	3606	-0-	-610	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3232	-0-	-728	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3752	-0-	-61	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2			N	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	2			N	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2			N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-	-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-		30	2			N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-	-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291	
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1932	2			N	-0-	-0-
09	1860 N	1758	-0-	-102	-0-		1758	2			N	-0-	-0-
10	1922 N	1913	-0-	-9	-0-		1913	2			N	-0-	-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		2152	2			N	-0-	-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2120	2			N	-0-	-0-
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2040	2			N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390	
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-		1721	2			N	-0-	-0-
09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-		1585	2			N	-0-	-0-
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		2739	2			N	-0-	-0-
11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-		2143	2			N	-0-	-0-
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-		2881	2			N	-0-	-0-
*01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		3691	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692	COMPL. DATE 01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7564 - 7595		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		15	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		15	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		15	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		15	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		15	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		15	

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584			
08	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2	N	-0-		39	
09	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2	N	-0-		39	
10	6820 X	4811	-0-	-2009	-0-	4811	2	N	-0-		39	
11	6600 X	6299	-0-	-301	-0-	6299	2	N	-0-		39	
12	6820 X	5727	-0-	-1093	-0-	5727	2	N	-0-		39	
01	6820 X	3777	-0-	-3043	-0-	3777	2	N	-0-		39	

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600			
08	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5053	2	39 9 N	35		159	
09	4920 X	4683	-0-	-237	-0-	4669	2	14 9 N	13		172	
10	4805 X	4720	-0-	-85	-0-	4673	2	47 9 N	43		215	
11	4920 X	4877	-0-	-43	-0-	4874	2	3 9 N	3	170 1	48	
12	5084 X	4207	-0-	-877	-0-	4199	2	8 9 N	7		55	
01	5084 X	4877	-0-	-207	-0-	4818	2	59 9 N	54		109	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015			TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736	
CAT CREEK GAS UNIT												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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			
08	3875 X	2786	-0-	-1089	-0-	2786	2	N	-0-		-0-	
09	3180 X	2598	-0-	-582	-0-	2598	2	N	-0-		-0-	
10	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	2864	2	N	-0-		-0-	
11	3030 X	2610	-0-	-420	-0-	2610	2	N	-0-		-0-	
12	2945 X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2	N	-0-		-0-	
01	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	2217	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892	
STILES, W. F.												
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	34	1	30 2 N	-0-		28	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	34	1	28 2 N	-0-		28	
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	26	1	27 2 N	-0-		28	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	32	1	45 2 N	-0-		28	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46 2 N	-0-		28	
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43 2 N	-0-		28	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	3	1	2	2	N	-0-		163
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	4	1	3	2	N	-0-		163
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-		163
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-		163
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-		163
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-		163

STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824					
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	168	1	145	2	N	-0-		37
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	159	1	131	2	N	-0-		37
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	168	1	176	2	N	-0-		37
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	155	1	213	2	N	-0-		37
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	176	1	222	2	N	-0-		37
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	185	1	222	2	N	-0-		37

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782					
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		30
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-		30
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

KEY ENERGY SERVICES, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #: 1		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860					
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-

VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7615 - 7631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7586 - 7592
08	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	3	N	-0-	-0-
09	390	N	218	-0-	-172	-0-	218	3	N	-0-	-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-	-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7460 - 7783
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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
08	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4448	2	N	-0-	79
09	3000	N	3123	-0-	123	1471	3123	2	N	-0-	79
10	3100	N	2061	-0-	-1039	432	2061	2	N	-0-	79
11	3483	X	3051	-0-	-432	-0-	3051	2	N	-0-	79
12	2108	X	1618	-0-	-490	-0-	1618	2	N	-0-	79
01	2108	X	1460	-0-	-648	-0-	1460	2	N	-0-	79

HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8837
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2	N	-0-	-0-
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2	N	-0-	-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2	N	-0-	-0-
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-	-0-
*01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8007 - 10064
08	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	3534	2	N	-0-	-0-
09	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2	N	-0-	-0-
10	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	3067	2	N	-0-	-0-
11	3420	X	2590	-0-	-830	-0-	2590	2	N	-0-	-0-
12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2	N	-0-	-0-
01	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2000	-0-	-190	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	1692	-0-	-571	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1422	-0-	-648	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1440	-0-	-637	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948								
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208								
08	4867 X	4835	-0-	-32	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	4710 X	4561	-0-	-149	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4376	-0-	-770	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115								
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3511	-0-	-333	-0-	3511	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		8091 X	7446	-0-	-645	-0-	7446 2		N	-0-	-0-
09		7830 X	6943	-0-	-887	-0-	6943 2		N	-0-	-0-
10		7781 X	7117	-0-	-664	-0-	7117 2		N	-0-	-0-
11		7440 X	6880	-0-	-560	-0-	6880 2		N	-0-	-0-
12		7626 X	7002	-0-	-624	-0-	7002 2		N	-0-	-0-
01		7440 X	6808	-0-	-632	-0-	6808 2		N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672	PERF. 8615 - 9464
08		4216 X	3243	-0-	-973	-0-	3243 2		N	-0-	-0-
09		3930 X	3291	-0-	-639	-0-	3291 2		N	-0-	-0-
10		3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3324 2		N	-0-	-0-
11		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006 2		N	-0-	-0-
12		3410 X	3205	-0-	-205	-0-	3205 2		N	-0-	-0-
01		3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2982 2		N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF. 8588 - 9429
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2			N	-0-	-0-
09	150 N	47	-0-	-103	-0-	47 2			N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-	-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7274 - 7330
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 7164 - 7196
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 - 7330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		527 X	251	-0-	-276	-0-	135 1	116 2	N	-0-		15
09		390 X	215	-0-	-175	-0-	118 1	97 2	N	-0-		15
10		372 X	226	-0-	-146	-0-	110 1	116 2	N	-0-		15
11		300 X	240	-0-	-60	-0-	101 1	139 2	N	-0-		15
12		279 X	213	-0-	-66	-0-	94 1	119 2	N	-0-		15
01		248 X	194	-0-	-54	-0-	88 1	106 2	N	-0-		15

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: FREESTONE			
YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152131	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7253 - 7372
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE			
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7183 - 7284
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	6657 - 6792
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	256 1	222 2	N	-0-			3
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	252 1	208 2	N	-0-			3
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	267 1	279 2	N	-0-			3
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	264 1	363 2	N	-0-			3
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	268 1	337 2	N	-0-			3
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	272 1	326 2	N	-0-			3

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE			
BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	6672 - 6822
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAS (COTTON VALLEY)				88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550								
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10189 - 10325
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2333 2	44 9	Y	40			80
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2326 2	22 9	Y	20			100
10	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	2065 2	22 9	Y	20			120
*11	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	2181 2	59 9	Y	54	174	1	-0-
*12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2256 2	33 9	Y	30			30
*01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2439 2	33 9	Y	30			60

TEAS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
BRYANT, E.C. GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11729	PERF.	10164	- 10304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1116 N	410	-0-	-706	-0-	48 1	362 2	N	-0-		16
09		660 N	639	-0-	-21	-0-	104 1	535 2	N	-0-		16
10		961 N	28	-0-	-933	-0-	8 1	20 2	N	-0-		16
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	192 1	1756 2	N	66		82
							73 9					
*12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	136 1	599 2	N	49		131
							54 9					
*01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	144 1	901 2	N	-0-		131

TEAS (PETTIT)				88610 238	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550								
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 054801	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6440	- 6452
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, HENRY		WELL #:		3	RRCID -> 148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870	- 6908
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAS (RODESSA)				88610 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE		
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550								
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 149662	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6233	- 6362
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32 1	719 2	N	-0-			63
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30 1	659 2	N	-0-			63
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31 1	695 2	N	-0-			63
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27 1	600 2	N	-0-			63
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	673 2	N	-0-			63
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 2	N	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)												
DECKER OPERATING CO., L.L.C.												
LEE HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	252 1	11 2	N		-0-		144
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	183 1	10 2	N		-0-		144
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124 1	4 2	N		-0-		144
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199 1	11 2	N		-0-		144
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196 1	3 2	N		-0-		144
01	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												
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	219 1	9 2	N		-0-		145
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	238 1	13 2	N		-0-		145
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	229 1	7 2	N		-0-		145
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	235 1	13 2	N		-0-		145
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 1	2 2	N		-0-		145
01	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												
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86 1	4 2	N		-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	83 1	4 2	N		-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107 1	3 2	N		-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	90 1	5 2	N		-0-		-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 1	1 2	N		-0-		-0-
01	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												
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	169 1	7 2	N		-0-		140
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197 1	10 2	N		-0-		140
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	243 1	7 2	N		-0-		140
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	163 1	9 2	N		-0-		140
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196 1	3 2	N		-0-		140
01	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												
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	190 1	8 2	N		-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	183 1	10 2	N		-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	212 1	6 2	N		-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199 1	11 2	N		-0-		-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	327 1	5 2	N		-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)												
RIVIERA OPERATING, LLC												
WHITE, C.C. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292												
08	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	104 1	1067 2	N		-0-		-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	134 1	998 2	N		-0-		-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	202 1	1163 2	N		-0-		-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	168 1	1369 2	N		-0-		-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	131 1	1597 2	N		-0-		-0-
01	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	75 1	1271 2	N		-0-		-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314								
RANDAZZO UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096669	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10878 - 11162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-	-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	2	N	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	214	1	253	2	N	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	266	2	N	36	17 1
						40	9					
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	21	18 1
						23	9					22
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	2	N	-0-	22 1
												-0-
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	167111	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11473	PERF. 9840 - 9874	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
THORNTON, S. (RODESSA)		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5941 - 5963	
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5941 - 5963	
LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5941 - 5963	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
TRI-CITIES		WELL #:		7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8322 - 8328	
XTO ENERGY INC.		WELL #:		7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8322 - 8328	
TCGU7(BAKER, M. -10)		WELL #:		7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8322 - 8328	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES (BACON LIME)		WELL #:		4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7530 - 7553	
ATMOS PIPELINE - TEXAS		WELL #:		4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7530 - 7553	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7530 - 7553	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID ->	022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7695 - 7732	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7592 - 7632		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698		
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		547	
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		547	
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		547	
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	61		608	
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	56	183 1	481	
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	195		676	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722		
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127	
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	72		199	
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	204	333 1	70	
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	140	172 1	38	
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	54		92	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7843 - 8167
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 - 11000
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7566	PERF. N/A
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870									
GLADNEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	589 1	444 2	N	7			82
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	570 1	311 2	N	3			85
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	589 1	303 2	N	-0-			85
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	570 1	341 2	N	-0-			85
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	589 1	255 2	N	5			90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415												
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338												
08	2449 X	1831	-0-	-618	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
09	2340 N	1169	-0-	-1171	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
10	2573 N	1032	-0-	-1541	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	991	-0-	-779	-0-	991 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
*01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300												
08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		N	-0-			-0-
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		N	-0-			-0-
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3		N	-0-			-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3		N	-0-			-0-
*01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279												
08	2108 N	1798	-0-	-310	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
09	1800 N	1617	-0-	-183	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1551	-0-	-340	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1645	-0-	-95	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
*01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 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 #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9932 - 11314
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-			-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	506	-0-	-734	-0-	506	3	N	-0-			-0-
11	2070 N	469	-0-	-1601	-0-	469	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	491	-0-	-1028	-0-	491	3	N	-0-			-0-
*01	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3	N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10112 - 11382
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3	N	-0-			-0-
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	3	N	-0-			-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3	N	-0-			-0-
12	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3	N	-0-			-0-
*01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10340 - 11416
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
*01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084 - 11288
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-			-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-			-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
*01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3	N	-0-			-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3	N	-0-			-0-
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3	N	-0-			-0-
12	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3	N	-0-			-0-
*01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
08	3782 X	3313	-0-	-469	-0-	3313	3	N	-0-			-0-
09	3570 X	3220	-0-	-350	-0-	3220	3	N	-0-			-0-
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3	N	-0-			-0-
11	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
12	3689 X	3203	-0-	-486	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
*01	3875 X	3275	-0-	-600	-0-	3275	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
08	3100 N	3336	-0-	236	1072	3336	3	N	-0-			-0-
09	4044 X	2972	-0-	-1072	-0-	2972	3	N	-0-			-0-
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3	N	-0-			-0-
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	N	-0-			-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3	N	-0-			-0-
*01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-		-0-	
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-		-0-	
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-		-0-	
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-		-0-	
12	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	1902 3		N	-0-		-0-	
*01	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868 3		N	-0-		-0-	

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 3		N	-0-		-0-	
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3		N	-0-		-0-	
10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 3		N	-0-		-0-	
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 3		N	-0-		-0-	
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3		N	-0-		-0-	
*01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 3		N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		-0-	
09	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	1724 3		N	-0-		-0-	
10	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826 3		N	-0-		-0-	
11	1800 N	1603	-0-	-197	-0-	1603 3		N	-0-		-0-	
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-		-0-	
*01	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772 3		N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
08	3565 X	2974	-0-	-591	-0-	2974 3		N	-0-		-0-	
09	3150 X	2690	-0-	-460	-0-	2690 3		N	-0-		-0-	
10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-		-0-	
11	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	2758 3		N	-0-		-0-	
12	2976 X	2709	-0-	-267	-0-	2709 3		N	-0-		-0-	
*01	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2704 3		N	-0-		-0-	

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-		-0-	
09	990 N	927	-0-	-63	-0-	927 3		N	-0-		-0-	
10	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038 3		N	-0-		-0-	
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-	
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-		-0-	
*01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3		N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763 3		N	-0-		-0-	
09	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8420 3		N	-0-		-0-	
10	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8981 3		N	-0-		-0-	
11	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572 3		N	-0-		-0-	
12	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880 3		N	-0-		-0-	
*01	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721 3		N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 3		N	-0-		-0-	
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 3		N	-0-		-0-	
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 3		N	-0-		-0-	
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3		N	-0-		-0-	
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 3		N	-0-		-0-	
*01	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488 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 #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-	-0-
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-	-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-	-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-	-0-
12	2015 N	1502	-0-	-513	-0-	1502	3			N	-0-	-0-
*01	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			N	-0-	-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
08	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	4854	3			N	-0-	-0-
09	4800 X	4555	-0-	-245	-0-	4555	3			N	-0-	-0-
10	4960 X	4549	-0-	-411	-0-	4549	3			N	-0-	-0-
11	4740 X	4156	-0-	-584	-0-	4156	3			N	-0-	-0-
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-	-0-
*01	4867 X	4518	-0-	-349	-0-	4518	3			N	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
08	3720 X	3713	-0-	-7	-0-	3713	3			N	-0-	-0-
09	3630 X	3355	-0-	-275	-0-	3355	3			N	-0-	-0-
10	3751 X	3626	-0-	-125	-0-	3626	3			N	-0-	-0-
11	3630 X	3442	-0-	-188	-0-	3442	3			N	-0-	-0-
12	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			N	-0-	-0-
*01	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			N	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
08	7316 X	6780	-0-	-536	-0-	6780	3			N	-0-	-0-
09	7140 X	6771	-0-	-369	-0-	6771	3			N	-0-	-0-
10	7378 X	6520	-0-	-858	-0-	6520	3			N	-0-	-0-
11	7140 X	6219	-0-	-921	-0-	6219	3			N	-0-	-0-
12	7223 X	6476	-0-	-747	-0-	6476	3			N	-0-	-0-
*01	7006 X	6401	-0-	-605	-0-	6401	3			N	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310	
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-	-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-	-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-	-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-	-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-	-0-
*01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.10380 - 11487	
08	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	2917	3			N	-0-	-0-
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-	-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-	-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-	-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-	-0-
*01	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3			N	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351	
08	8215 X	6387	-0-	-1828	-0-	6387	3			N	-0-	-0-
09	7950 X	6206	-0-	-1744	-0-	6206	3			N	-0-	-0-
10	8215 X	6164	-0-	-2051	-0-	6164	3			N	-0-	-0-
11	7890 X	5892	-0-	-1998	-0-	5892	3			N	-0-	-0-
12	7812 X	6129	-0-	-1683	-0-	6129	3			N	-0-	-0-
*01	6417 X	5886	-0-	-531	-0-	5886	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 #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4771	-0-	1671	-0-	4771	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3665	-0-	665	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3420	-0-	320	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
*01	6072 X	3416	-0-	-2656	-0-	3416	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616
08	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3	N	-0-			-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-			-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
*01	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1605	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584
08	8773 X	7200	-0-	-1573	-0-	7200	3	N	-0-			-0-
09	8010 X	5676	-0-	-2334	-0-	5676	3	N	-0-			-0-
10	7967 X	7703	-0-	-264	-0-	7703	3	N	-0-			-0-
11	7500 X	7120	-0-	-380	-0-	7120	3	N	-0-			-0-
12	7657 X	7186	-0-	-471	-0-	7186	3	N	-0-			-0-
*01	7688 X	6019	-0-	-1669	-0-	6019	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468
08	3782 X	3739	-0-	-43	-0-	3739	3	N	-0-			-0-
09	3720 X	3369	-0-	-351	-0-	3369	3	N	-0-			-0-
10	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3567	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	3382	-0-	-338	-0-	3382	3	N	-0-			-0-
12	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3	N	-0-			-0-
*01	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	3353	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3	N	-0-			-0-
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3	N	-0-			-0-
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3	N	-0-			-0-
11	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3	N	-0-			-0-
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3	N	-0-			-0-
*01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	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
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9928 - 11498
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	2872	3		N	-0-		-0-
09	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788	3		N	-0-		-0-
10	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	3032	3		N	-0-		-0-
11	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788	3		N	-0-		-0-
12	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	2682	3		N	-0-		-0-
*01	3038 X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3		N	-0-		-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436
08	6355 X	5119	-0-	-1236	-0-	5119	3		N	-0-		-0-
09	5580 X	4494	-0-	-1086	-0-	4494	3		N	-0-		-0-
10	5394 X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3		N	-0-		-0-
11	5010 X	4715	-0-	-295	-0-	4715	3		N	-0-		-0-
12	5177 X	4635	-0-	-542	-0-	4635	3		N	-0-		-0-
*01	5115 X	4616	-0-	-499	-0-	4616	3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-		-0-
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-		-0-
10	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-		-0-
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-		-0-
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-		-0-
*01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348
08	3100 N	3151	-0-	51	51	3151	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3040	-0-	40	91	3040	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3393	-0-	293	384	3393	3		N	-0-		-0-
11	3697 X	3313	-0-	-384	-0-	3313	3		N	-0-		-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		N	-0-		-0-
*01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-		-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 - 11431
08	3565 X	2829	-0-	-736	-0-	2829	3		N	-0-		-0-
09	3120 X	2479	-0-	-641	-0-	2479	3		N	-0-		-0-
10	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	3		N	-0-		-0-
11	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	2530	3		N	-0-		-0-
12	2821 X	2502	-0-	-319	-0-	2502	3		N	-0-		-0-
*01	2821 X	2490	-0-	-331	-0-	2490	3		N	-0-		-0-

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 - 11599
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3		N	-0-		-0-
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3		N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-		-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-		-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		-0-
*01	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	3		N	-0-		-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	9974 - 11503
08	4433 X	3809	-0-	-624	-0-	3809	3		N	-0-		-0-
09	4260 X	3554	-0-	-706	-0-	3554	3		N	-0-		-0-
10	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	3799	3		N	-0-		-0-
11	3960 X	3384	-0-	-576	-0-	3384	3		N	-0-		-0-
12	4092 X	2785	-0-	-1307	-0-	2785	3		N	-0-		-0-
*01	3813 X	2742	-0-	-1071	-0-	2742	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEOPARD, C. W.			WELL #: 2 C		RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RIDDLESBERGER, L. R. B			WELL #: 2 C		RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MEREDITH, A. H.			WELL #: 3 C		RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MEREDITH, A.H.			WELL #: 4 C		RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TRI-CITIES (RODESSA)			91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #: 1 R		RRCID -> 015747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734			
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 R	RRCID -> 049697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7652 - 7766		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 R	RRCID -> 049700	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7876	PERF. 7698 - 7792		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7728 - 7816		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID -> 049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID -> 049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7765		
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) BRG LONE STAR LTD. TRI-CITIES, GU #1		91101 750 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

GLADNEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9071 - 9534
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-

JACKSON, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 8510 - 8710
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-
09	270 N	113	-0-	-157	-0-	113 3	N	-0-		-0-
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	111 3	N	-0-		-0-
11	270 N	111	-0-	-159	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067439		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 11723		PERF.10220 - 10077
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015728		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 8398 - 8498
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 8496 - 8721
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
09		1036 N	1036	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	-0-
10		870 N	870	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-
12		695 N	695	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-
*01		680 N	680	-0-	-0-	680	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										
08		713 N	378	-0-	-335	-0-	378	3	N	-0-
09		570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3	N	-0-
10		496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3	N	-0-
11		360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3	N	-0-
12		465 N	357	-0-	-108	-0-	357	3	N	-0-
*01		434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3	N	-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756										
08		2263 N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3	N	-0-
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-
11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-
*01		2263 N	2221	-0-	-42	-0-	2221	3	N	-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817										
08		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3	N	-0-
09		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3	N	-0-
10		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	3	N	-0-
11		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3	N	-0-
12		8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	3	N	-0-
*01		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3	N	-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A										
08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-
10		1674 N	1460	-0-	-214	-0-	1460	3	N	-0-
11		1680 N	1363	-0-	-317	-0-	1363	3	N	-0-
12		1767 N	1556	-0-	-211	-0-	1556	3	N	-0-
*01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760										
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-
*01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A										
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-
*01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038724		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7223 X	7178	-0-	-45	-0-	7178 3	N	-0-		-0-
09	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225 3	N	-0-		-0-
10	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242 3	N	-0-		-0-
11	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074 3	N	-0-		-0-
12	7471 X	7430	-0-	-41	-0-	7430 3	N	-0-		-0-
*01	7471 X	7340	-0-	-131	-0-	7340 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		
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A		
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3	N	-0-		-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A		
08	899 N	828	-0-	-71	-0-	828 3	N	-0-		-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 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		
08	10137 X	8669	-0-	-1468	-0-	8669 3	N	-0-		-0-
09	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10054 3	N	-0-		-0-
10	10168 X	6513	-0-	-3655	-0-	6513 3	N	-0-		-0-
11	9840 X	7630	-0-	-2210	-0-	7630 3	N	-0-		-0-
12	10168 X	9841	-0-	-327	-0-	9841 3	N	-0-		-0-
*01	10168 X	9616	-0-	-552	-0-	9616 3	N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704		
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3	N	-0-		-0-
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3	N	-0-		-0-
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-		-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3	N	-0-		-0-
*01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-		-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 056094		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144		
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3	N	-0-		-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
*01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU1 (ROY, HARRY -1)		WELL #: 3		RRCID -> 056095		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8463 - 9538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	1555	3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
*01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7)		WELL #: 4		RRCID -> 068709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8437 - 9665		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3	N	-0-			-0-
09	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3	N	-0-			-0-
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3	N	-0-			-0-
11	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3	N	-0-			-0-
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3	N	-0-			-0-
*01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3	N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1)		WELL #: 3		RRCID -> 072373		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8439 - 9510		
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3	N	-0-			-0-
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	N	-0-			-0-
*01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6)		WELL #: 5		RRCID -> 074037		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 9834		PERF. 8568 - 9635		
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3	N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3	N	-0-			-0-
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5)		WELL #: 4		RRCID -> 075557		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8462 - 9194		
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
*01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977										TOTAL DEPTH	4807	PERF.	4748 - 4789
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992										TOTAL DEPTH	10021	PERF.	7782 - 8646
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982										TOTAL DEPTH	9997	PERF.	8468 - 9678
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
10		1209 N	993	-0-	-216	-0-	993	3	N	-0-			-0-
11		1170 N	874	-0-	-296	-0-	874	3	N	-0-			-0-
12		1209 N	910	-0-	-299	-0-	910	3	N	-0-			-0-
*01		992 N	811	-0-	-181	-0-	811	3	N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983										TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8623 - 9751
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-			-0-
11		810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3	N	-0-			-0-
12		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-			-0-
*01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8426 - 8461
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	838 3		N	-0-			-0-
09	960 N	573	-0-	-387	-0-	573 3		N	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
*01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8448 - 9585		
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 8651 - 8884		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-			-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3		N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		N	-0-			-0-
*01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8393 - 9742		
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3		N	-0-			-0-
09	3180 X	2934	-0-	-246	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 3		N	-0-			-0-
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 3		N	-0-			-0-
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3		N	-0-			-0-
*01	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3205 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		
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8412 - 8826		
08	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 3		N	-0-			-0-
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 3		N	-0-			-0-
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 3		N	-0-			-0-
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3		N	-0-			-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3		N	-0-			-0-
*01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8446 - 9771				
08	2108 N	1826	-0-	-282	-0-	1826	3			N	-0-			-0-
09	2130 N	1550	-0-	-580	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
10	2077 N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
11	1770 N	1117	-0-	-653	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
12	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
*01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8643 - 9485				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
*01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7)		WELL #: 6		RRCID -> 117929		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8512 - 9050				
08	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	3309	3			N	-0-			-0-
09	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	3128	3			N	-0-			-0-
10	3379 X	3150	-0-	-229	-0-	3150	3			N	-0-			-0-
11	3210 X	3004	-0-	-206	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
12	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	3016	3			N	-0-			-0-
*01	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. TCGU7 (BAKER, MAUDE -11)		//CONT.// 91101 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11)		WELL #: 8		RRCID -> 118441		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9880 - 9891		
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3		N	-0-			-0-
09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
10	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
11	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
*01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 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		
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10)		WELL #: 9		RRCID -> 119019		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8403 - 9443		
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 3		N	-0-			-0-
09	2400 X	2246	-0-	-154	-0-	2246 3		N	-0-			-0-
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		N	-0-			-0-
11	3450 X	1519	-0-	-1931	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 3		N	-0-			-0-
*01	3565 X	2391	-0-	-1174	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9)		WELL #: 8		RRCID -> 119850		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8474 - 9259		
08	1581 N	1352	-0-	-229	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
*01	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
MALLORY, M. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 120543		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 8527 - 10010		
08	1767 X	1742	-0-	-25	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
12	1860 X	1766	-0-	-94	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
*01	1891 X	1632	-0-	-259	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6)		WELL #: 6		RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8499 - 10064		
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
MALLORY, M. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8544 - 9300		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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														
08	2294	N	1651	-0-	-643	-0-		1651	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	1435	-0-	-755	-0-		1435	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	1740	-0-	-399	-0-		1740	3	N	-0-			-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-		2197	3	N	-0-			-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		1898	3	N	-0-			-0-
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		2032	3	N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708														
08	1178	N	918	-0-	-260	-0-		918	3	N	-0-			-0-
09	990	N	573	-0-	-417	-0-		573	3	N	-0-			-0-
10	930	N	699	-0-	-231	-0-		699	3	N	-0-			-0-
11	900	N	760	-0-	-140	-0-		760	3	N	-0-			-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-		1148	3	N	-0-			-0-
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725														
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		1502	3	N	-0-			-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		1441	3	N	-0-			-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-		1872	3	N	-0-			-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		1586	3	N	-0-			-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	3	N	-0-			-0-
*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-		1690	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														
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-		883	3	N	-0-			-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-		815	3	N	-0-			-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-		914	3	N	-0-			-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-		898	3	N	-0-			-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-		992	3	N	-0-			-0-
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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			
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-	-0-	
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-	-0-	
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068			
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3	N	-0-	-0-	
09	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	3119	-0-	19	19	3119	3	N	-0-	-0-	
11	2748 N	2729	-0-	-19	-0-	2729	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	3187	-0-	87	87	3187	3	N	-0-	-0-	
*01	3167 X	3080	-0-	-87	-0-	3080	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			
08	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-	-0-	
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-	-0-	
*01	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3	N	-0-	-0-	

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848			
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3	N	-0-	-0-	
09	900 N	818	-0-	-82	-0-	818	3	N	-0-	-0-	
10	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	669	-0-	-201	-0-	669	3	N	-0-	-0-	
12	837 N	601	-0-	-236	-0-	601	3	N	-0-	-0-	
*01	837 N	483	-0-	-354	-0-	483	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662														
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843														
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931														
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
09	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
11	2460	N	2397	-0-	-63	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
*01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823														
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3		N	-0-			-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3		N	-0-			-0-
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3		N	-0-			-0-
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3		N	-0-			-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3		N	-0-			-0-
*01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 3			N	-0-			-0-
09		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 3			N	-0-			-0-
10		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3			N	-0-			-0-
11		4050 X	3567	-0-	-483	-0-	3567 3			N	-0-			-0-
12		4340 X	3744	-0-	-596	-0-	3744 3			N	-0-			-0-
*01		4340 X	3704	-0-	-636	-0-	3704 3			N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817														
08		1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042 3			N	-0-			-0-
09		1170 N	1015	-0-	-155	-0-	1015 3			N	-0-			-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			N	-0-			-0-
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			N	-0-			-0-
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3			N	-0-			-0-
*01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 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														
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3			N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
*01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 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														
08		1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1050 2	69 9	Y		63	101 1		6
09		1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1737 2	52 9	Y		47			53
10		1054 #	839	-0-	-215	-0-	809 2	30 9	Y		27			80
11		1020 #	576	-0-	-444	-0-	572 2	4 9	Y		4			84
12		1054 #	390	-0-	-664	-0-	379 2	11 9	Y		10	69 1		25
01		1054 #	210	-0-	-844	-0-	199 2	11 9	Y		10			35

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166														
08		1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1522 2	59 9	Y		54	84 1		47
09		1410 #	1228	-0-	-182	-0-	1193 2	35 9	Y		32			79
10		1457 #	1447	-0-	-10	-0-	1396 2	51 9	Y		46			125
11		1410 #	994	-0-	-416	-0-	987 2	7 9	Y		6			131
12		1457 #	753	-0-	-704	-0-	732 2	21 9	Y		19	120 1		30
01		1457 #	561	-0-	-896	-0-	531 2	30 9	Y		27			57

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198														
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	24 2	1 9	Y		1	2 1		9
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	Y		1			10
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	27 2	1 9	Y		1			11
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y		-0-			11
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	19 2	1 9	Y		1	2 1		10
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y		-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	573	-0-	573	573	573	573	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573				Y	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	573				Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	1	1		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	1	1		-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850														
SPI-SWD		WELL #: 1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD		WELL #: 1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292								
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-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #: 2		RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232								
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1				-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306								
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	159	-0-	-141	-0-	156	2	3	9	Y	3	1				-0-
10	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	1				-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328								
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	1				-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 3		RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330								
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-

WAREING		WELL #: 1		RRCID -> 183824		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850													
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8224 - 8273					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #: 5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8213 - 8379					
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-				-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1070	2	21	9	Y	19	1			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-				-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-				-0-
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	Y	20	1			-0-
*01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-				-0-
ARNOLD		WELL #: 3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 7978 - 8375					
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8655 - 8819					
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
01	372 N	51	-0-	-321	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
TXU-AIRHEART		WELL #: 1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7779 - 7939					
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1			-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
ARNOLD		WELL #: 4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8135					
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7734 - 8373					
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-				-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	Y	9	1			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-				-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-				-0-
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	731	2	10	9	Y	9	1			-0-
01	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-				-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850										
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7718 - 8287		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	Y	20	20	1	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			-0-
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8326 - 8480		
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-
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844 - 8212		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1		-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 - 8012		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	26	-0-	-408	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
01	589 N	154	-0-	-435	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744 - 8030		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769 - 8209		
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-

OIL AND GAS DIVISION

VAN		93042 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT						
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520												
SWAIN, O.L. 11B		WELL #: 7		RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2510 - 2540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766				
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-

THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488				
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-

VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520												
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2450 - 2575				
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-

SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575				
08	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3		Y	-0-			-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-			-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			-0-
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3		Y	-0-			-0-

VAN (PALUXY)		93042 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT						
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520												
BRAWNER, L. M. 10		WELL #: 20		RRCID -> 230443		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5592		PERF. 4162 - 4162				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN (RODESSA)		93042 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAN ZANDT			
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520										
SVRUC UNIT		WELL #: 2911		RRCID -> 218074		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	48 3	635 9	Y	577	552 1		31
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	80 3	593 9	Y	539	532 1		38
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	62 3	487 9	Y	443	458 1		23
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	77 3	509 9	Y	463	449 1		37
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	95 3	524 9	Y	476	485 1		28
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	74 3	515 9	Y	468	467 1		29

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117										
CLARK, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
BROWNING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY		784548										
VANDERBEEK, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123			
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	N	-0-			-0-
09	720 N	105	-0-	-615	-0-	5 1	100 2	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	369 2	N	-0-			-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27 1	551 2	N	-0-			-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)			93196 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON		
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY			784548									
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 170942		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16448 - 17354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERBEEK			WELL #: 2		RRCID -> 246645		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 17762		PERF.16578 - 17156	
08		1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
09		900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
08		2077 N	479	-0-	-1598	-0-	479	2	N	-0-		-0-
09		2010 N	239	-0-	-1771	-0-	239	2	N	-0-		-0-
10		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		-0-
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-		-0-
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-		-0-
*01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	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	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLOVER			WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14044 - 14330	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMS			WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890		PERF.14372 - 14456	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC FOREE		98042 300 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
		WELL #:	1	RRCID ->	241807	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10932 - 10949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5374 X	5374	-0-	-0-	5319	2	55	9	207
09		5130 X	5130	-0-	-0-	5078	2	52	9	254
10		5160 X	5160	-0-	-0-	5108	2	52	9	120
11		4980 X	4504	-0-	-476	4460	2	44	9	160
12		5225 X	5225	-0-	-0-	5179	2	46	9	202
*01		5156 X	5156	-0-	-0-	5092	2	64	9	260

FAULCONER, VERNON E., INC. MUMBERSON ET AL		263701		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10738 - 10793	
		WELL #:	1	RRCID ->	132205	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10738 - 10793	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-	

MUMBERSON ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10871 - 10893	
		WELL #:	2	RRCID ->	133367	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10966	PERF.10871 - 10893	
08	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	607	1	2773	2	122	
						57	9				
09	3480 X	3376	-0-	-104	-0-	647	1	2704	2	145	
						25	9				
10	3596 X	2606	-0-	-990	-0-	585	1	2004	2	160	
						17	9				
11	3480 X	2963	-0-	-517	-0-	689	1	2257	2	175	
						17	9				
12	3596 X	2596	-0-	-1000	-0-	570	1	1993	2	205	
						33	9				
01	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	586	1	2308	2	58	
						12	9				

MUMBERSON ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10940 - 10948	
		WELL #:	3	RRCID ->	138285	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10940 - 10948	
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	323	1	1475	2	99	
						21	9				
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	253	1	1060	2	124	
						28	9				
10	1674 N	1127	-0-	-547	-0-	255	1	872	2	124	
11	1770 N	906	-0-	-864	-0-	211	1	692	2	127	
						3	9				
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	360	1	1257	2	149	
						24	9				
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	344	1	1354	2	150	
						1	9				

HRB OPERATING COMPANY, INC. HILL, F. S. TRUSTEE		407764		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10809 - 10843	
		WELL #:	1	RRCID ->	105232	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10809 - 10843	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			35	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			35	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					35	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					35	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					35	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35	

OIL AND GAS DIVISION

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			44
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			44
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			44
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3233	2	24	9	N	22			109
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3349	2	25	9	N	23			132
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36	9	N	33			165
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2950	2	7	9	N	6			171
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3591	2	4	9	N	4			175
*01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3513	2	22	9	N	20			195

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	N	27			139
09	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1394	2	18	9	N	16			155
10	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1362	2	8	9	N	7			162
11	1710 N	1300	-0-	-410	-0-	1287	2	13	9	N	12			174
12	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1195	2	26	9	N	24			198
01	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1256	2	15	9	N	14	172	1	40

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

08	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1360	3	1	9	N	1			141
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	N	18	142	1	17
10	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	967	3	158	9	N	144	142	1	19
11	1320 N	573	-0-	-747	-0-	556	3	17	9	N	15			34
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3			37
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5			42

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

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			48
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-

(GWN415)

03/17/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS